
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 206133		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG SPG HOLDINGS, INC.				100178										
NORTHERN WEBB EVALUATION				WELL #: 1	RRCID -> 297075	COMPL. DATE 11/30/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291										
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351									
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.12608 - 12888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

SAGE GEOSYSTEMS INC.		100531									
JFB HEARD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	293805	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8520 - 8530
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804												
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TBM CATARINA, LLC				101300												
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441												
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482 - 8494								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355												
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//	144355							
MOOS HEIRS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567 PERF. 1540 - 1548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621							
LOPEZ		WELL #:	101	RRCID ->	293520	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456 PERF. 9500 - 10280	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313							
MARTINEZ, D.		WELL #:	11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.				14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BLOCK, ANNA				5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAHL, C. W. FEE				42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7658 - 7671
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					
CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #: 1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	- 8000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688					
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANNELL ENERGY				199607					
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208					
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347					
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570		N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A	
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		300228	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682	
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7642 - 7682	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446									
GLD / TEAL HOF				WELL #:	1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8570 - 8836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061			CNTY: WEBB						
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #:	66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: WEBB						
JOHNSON, F.I.				WELL #:	58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

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

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

GUTIERREZ, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 6404 - 6676		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 11860 - 11890		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
TREVINO, E. 412		WELL #:	2	RRCID -> 188216	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13775	PERF. 11154	- 11774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089	- 4098
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:	68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:	77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

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

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

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

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

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIX RANCH A-115		WELL #: 15		RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 217907		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 220474		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.11864 - 11870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
DCRC-SEC. 3A				16								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054							
K&H FEE 1594		WELL #:	1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5216	- 5224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622	- 1638	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #:	3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:	5H	RRCID -> 279953	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 10396	- 15065	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9284 - 9342				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7560 - 7590				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

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

BOREN GU				WELL #: 7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103	- 13178
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

SALINAS, M.				WELL #: 11	RRCID -> 171720	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 15200	PERF. N/A	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 11060		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

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

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

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF. 7558 - 7599	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550					
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22									

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167	- 7305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107			CNTY: WEBB							
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131			CNTY: WEBB							
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

PROGAS OPERATING, INC				681142			CNTY: WEBB							
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137					
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613					
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549					
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
MOBIL FEE		WELL #: 6		RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PETRU, V. A.		WELL #: 4		RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SM ENERGY COMPANY		788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 5M		RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: 13M		RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A985H		RRCID -> 296843	COMPL. DATE 05/05/2024	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 9101	- 14347			
02	SHUT	IN	736	-0-	736	736	37 1	699 2	Y	-0-	
03	SHUT	IN	6245	-0-	6245	6981	305 1	5940 2	Y	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	6981			Y	NO RPT	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	6981			Y	NO RPT	

SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 4		RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11504 - 11720
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9314 - 9324
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776	- 7882	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID -> 263515	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6224	- 6350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	-	8292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600												
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO				863725												
				WELL #: 1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 12653	PERF. 11287	-	11386						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	-	5435						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				864566												
				WELL #: 1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307						
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 291932	COMPL. DATE 04/10/2017	TOTAL DEPTH 12389	PERF.10248	- 10265	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 7058			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7584 - 7600
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.				907320									
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090 -	9110	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 -	11519	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC.				945936									
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 -	7584	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC		763159								
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 102265		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019										

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59 1	1217 3	N	3	26
						3 9				
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	63 1	1418 3	N	2	28
						2 9				
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58 1	1238 3	N	-0-	28
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	80 1	1647 3	N	-0-	28
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	78 1	1482 3	N	-0-	28
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	69 1	1246 3	N	4	32
						4 9				

BENAVIDES TR 2		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		169313								
		WELL #:		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	149 1	1204 3	N	4	54
						4 9				
01	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	159 1	1550 3	N	8	62
						9 9				
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	153 1	1359 3	N	6	68
						7 9				
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	168 1	1550 3	N	8	76
						9 9				
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	176 1	1598 3	N	5	81
						6 9				
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	186 1	1531 3	N	5	86
						6 9				

ACEVEDO-HAERING		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		169313								
		WELL #:		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	87 1	1774 3	N	45	128
						50 9				
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	84 1	1846 3	N	60	22
						66 9		166 1		
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	87 1	1815 3	N	-0-	22
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	95 1	1911 3	N	136	158
						150 9				
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	109 1	1992 3	N	2	160
						2 9				
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	97 1	1749 3	N	23	183
						25 9				

HAERING-MARTIN		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		169313								
		WELL #:		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88 1	1804 3	N	-0-	-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	83 1	1835 3	N	-0-	-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	81 1	1691 3	N	-0-	-0-
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	96 1	1874 3	N	-0-	-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	106 1	1969 3	N	-0-	-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	102 1	1851 3	N	-0-	-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166960	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6814 - 6872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6232 - 6753
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	N	-0-	-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	3	N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	N	-0-	-0-
03	837 N	9	-0-	-828	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.				27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-	-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, B. M.				6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	-0-	43
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	106	1	365	3	N	-0-	43
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	79	1	408	3	N	-0-	43
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	82	1	431	3	N	-0-	43
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	3	N	-0-	43
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	126	1	463	3	N	-0-	43

ADAMI (WILCOX 7000)				00601 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23												

AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840								
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872								
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	77	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1160 N	1027	-0-	-133	-0-	74	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #: 1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932	- 6940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
RIVERS, M. L.				WELL #: A 4	RRCID -> 066584	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA				WELL #: 3	RRCID -> 068197	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3	N	-0-			-0-
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-			-0-
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3	N	-0-			-0-
03		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-			-0-
05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-			-0-
RIVERS, M. L.				WELL #: A 6 T	RRCID -> 154226	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838	- 6860		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PURL				WELL #: A 2SD	RRCID -> 008853	COMPL. DATE 05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854	- 4126		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
HARPER HEFTE, INC.				357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 008934	COMPL. DATE 08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A			
12		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	331 2	N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
*05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	783 N	507	-0-	-276	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1839	2	143	9	N	130	169	1			73
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1287	2	110	9	N	100					173
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1817	2	99	9	N	90	156	1			107
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2558	2	66	9	N	60					167
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1860	2	77	9	N	70					237
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1230	2	79	9	N	72	176	1			133

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

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
02		261 N	160	-0-	-101	-0-	160	2		N	-0-	-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1057	2	55	9	N	223
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1010	2	99	9	N	127
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	633	2	77	9	N	197
03		1116 N	835	-0-	-281	-0-	730	2	105	9	N	98
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1268	2	143	9	N	51
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1022	2	132	9	N	171

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
03		682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-	-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887												
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

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

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860														
12		1085 N	931	-0-	-154	-0-	63	1	868	3	N	-0-		-0-
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	63	1	834	3	N	-0-		-0-
02		841 N	795	-0-	-46	-0-	57	1	738	3	N	-0-		-0-
03		930 N	873	-0-	-57	-0-	61	1	812	3	N	-0-		-0-
04		870 N	849	-0-	-21	-0-	57	1	792	3	N	-0-		-0-
05		837 N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	3	N	-0-		-0-

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

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

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803	-	5245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		1054 N	728	-0-	-326	-0-	53 1	675 3	N	-0-				-0-			
01		651 N	388	-0-	-263	-0-	29 1	359 3	N	-0-				-0-			
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	60 1	777 3	N	-0-				-0-			
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	68 1	912 3	N	-0-				-0-			
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	53 1	744 3	N	-0-				-0-			
05		899 N	717	-0-	-182	-0-	50 1	667 3	N	-0-				-0-			

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926										COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218	-	5234
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927										COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938										COMPL. DATE	07/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-				-0-	
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3		N	-0-				-0-	
02		522 N	465	-0-	-57	-0-	465 3		N	-0-				-0-	
03		620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3		N	-0-				-0-	
04		570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3		N	-0-				-0-	
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-				-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946										COMPL. DATE	11/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-				-0-	
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-				-0-	
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-				-0-	
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-				-0-	
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-				-0-	
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-				-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954										COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		6267 X	921	-0-	-5346	-0-	62 1	859 3	N	-0-				-0-	
01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 3	N	-0-				-0-	
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-				-0-	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-	
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3	N	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 3	N	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 1		RRCID -> 008995		COMPL. DATE 09/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-	-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-

FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	N	-0-	-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413 3	N	-0-	-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	73 1	936 3	N	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82 1	1000 3	N	-0-		-0-
02	928 N	927	-0-	-1	-0-	67 1	860 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	67 1	895 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-			N	-0-		-0-
05	992 N	887	-0-	-105	-0-			N	-0-		-0-

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

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		-0-
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-		-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 - 6478
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	5265 - 5437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A			
12	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	-0-	91	1	1258	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	-0-	91	1	1212	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1056	-0-	-220	-0-	-0-	76	1	980	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	-0-	82	1	1090	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	-0-	80	1	1116	3	N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1145	3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396			
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 2	RRCID ->	041087	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338										COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744 - 5341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-	
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-			-0-	
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-			-0-	
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-			-0-	
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-			-0-	
05	3255 X	2429	-0-	-826	-0-	2429	3			N	-0-			-0-	

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803										COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-			-0-	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-			-0-	
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-	
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-			-0-	
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-	
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-			-0-	

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010										COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-	
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-	
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-	
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-	
05	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-			-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066 - 5854
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	58	1	797	3	N	-0-			-0-	
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	60	1	798	3	N	-0-			-0-	
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	54	1	697	3	N	-0-			-0-	
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	56	1	747	3	N	-0-			-0-	
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	52	1	725	3	N	-0-			-0-	
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	51	1	670	3	N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963										COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																				
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-						-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A																				
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3					N	-0-						-0-
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3					N	-0-						-0-
02		145 N	123	-0-	-22	-0-	123	3					N	-0-						-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3					N	-0-						-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3					N	-0-						-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3					N	-0-						-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507																				
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3					N	-0-						-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3					N	-0-						-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3					N	-0-						-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3					N	-0-						-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3					N	-0-						-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3					N	-0-						-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A																				
12		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3					N	-0-						-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3					N	-0-						-0-
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3					N	-0-						-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3					N	-0-						-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-						-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3					N	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934																				
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3			N	-0-						-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3			N	-0-						-0-
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	3			N	-0-						-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3			N	-0-						-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3			N	-0-						-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3			N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	166	1	2279	3	N	-0-	-0-	
01	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	140	1	1866	3	N	-0-	-0-	
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	155	1	2000	3	N	-0-	-0-	
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	156	1	2086	3	N	-0-	-0-	
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1928	3	N	-0-	-0-	
05	2263 N	1892	-0-	-371	-0-	133	1	1759	3	N	-0-	-0-	

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262 - 5818	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A	
12	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	137	1	1885	3	N	-0-	-0-	
01	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	136	1	1804	3	N	-0-	-0-	
02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	122	1	1570	3	N	-0-	-0-	
03	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	125	1	1670	3	N	-0-	-0-	
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1933	3	N	-0-	-0-	
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	3	N	-0-	-0-	

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855	
12	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-	-0-	
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-	-0-	
02	1595 N	1539	-0-	-56	-0-	1539	3			N	-0-	-0-	
03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-	-0-	
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593	3			N	-0-	-0-	
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			N	-0-	-0-	

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	-0-	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-	
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-	-0-	
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-	-0-	
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-	-0-	
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-	-0-	

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-	-0-	
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	382	3			N	-0-	-0-	
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-	-0-	
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-	-0-	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 - 6230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5358 - 5470			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 5386 - 5947			
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	170	1	2335	3	N	-0-			-0-
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	174	1	2313	3	N	-0-			-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	N	-0-			-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	2088	3	N	-0-			-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	146	1	2040	3	N	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1918	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5540 - 6060			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5490 - 5893				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973										TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4592 - 5838				
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194 - 5210				
12	4237 X	659	-0-	-3578	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	065127	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4	RRCID ->	066837	COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5444 - 5535	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MABEL ELLIF		WELL #:		A 8	RRCID ->	066851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4738 - 4818	
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2	RRCID ->	067108	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		7	RRCID ->	067190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5326 - 5546	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #:		C 1 F	RRCID ->	067421	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4600 - 4620	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620	- 5597	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	124 N	79	-0-	-45	-0-		79	3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-		76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.				WELL #:	B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182	- 5342
12	620 N	397	-0-	-223	-0-		397	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3	N	-0-			-0-
02	493 N	492	-0-	-1	-0-		492	3	N	-0-			-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-		324	3	N	-0-			-0-
04	240 N	119	-0-	-121	-0-		119	3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3	N	-0-			-0-

SPONBERG				WELL #:	6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF. N/A	
12	527 N	495	-0-	-32	-0-		495	3	N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-		496	3	N	-0-			-0-
02	464 N	453	-0-	-11	-0-		453	3	N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-		478	3	N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-		443	3	N	-0-			-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-		443	3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 4206	- 5490
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		131	1	1799	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1618	-0-	-242	-0-		113	1	1505	3	N	-0-	-0-
02	1740 N	1342	-0-	-398	-0-		97	1	1245	3	N	-0-	-0-
03	1860 N	1428	-0-	-432	-0-		100	1	1328	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1431	-0-	-129	-0-		95	1	1336	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	579	-0-	-847	-0-		41	1	538	3	N	-0-	-0-

HORNE, C.J.				WELL #:	B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B				WELL #:	2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6118 - 6160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:	B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIFF, J. J.				WELL #:	2	RRCID ->	078263	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620 PERF. N/A	
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	333 3		N	-0-		-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494 3		N	-0-		-0-	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-	

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

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

KINSEY, E. A.				WELL #:	B 2	RRCID ->	082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175 PERF. 5264 - 5568	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIVERS, M. L.				WELL #:	3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 4958 - 6394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6034 - 6092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 - 6410	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-	

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

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 - 6638	
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		-0-	
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		-0-	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 - 6180	
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336	3	N	-0-		-0-	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		-0-	
03	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 - 5281	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338	-	5854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562		
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-						-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-						-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-						-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-						-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-						-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-						-0-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676		
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-						-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-						-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501		
12		1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	3		N	-0-						-0-
01		992 N	896	-0-	-96	-0-	896	3		N	-0-						-0-
02		870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3		N	-0-						-0-
03		930 N	736	-0-	-194	-0-	736	3		N	-0-						-0-
04		870 N	783	-0-	-87	-0-	783	3		N	-0-						-0-
05		930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3		N	-0-						-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628		
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
02		203 N	180	-0-	-23	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086	-	6098		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	N	-0-		-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	N	-0-		-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	33	1	332	3	N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	29	1	329	3	N	-0-		-0-

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

ELLIFF, J.S.				WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-

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

RIVERS -A-				WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INGRAM, DONALD				WELL #:	15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-		-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-		-0-
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	628	3			N	-0-		-0-
03	682 N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 5945 - 5965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1054 N	878	-0-	-176	-0-	878 3	N	-0-			-0-
01		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3	N	-0-			-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-			-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-			-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
05		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4553 - 4558	
12		558 N	388	-0-	-170	-0-	388 3	N	-0-			-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3	N	-0-			-0-
02		435 N	314	-0-	-121	-0-	314 3	N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 4794 - 4854	
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3	N	-0-			-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35 3	N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 5707 - 5717	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5926 - 6080	
12		2046 N	618	-0-	-1428	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1380	-0-	-604	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
02		1856 N	1852	-0-	-4	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1255	-0-	-729	-0-	1255 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 6374 - 6404	
12		651 N	378	-0-	-273	-0-	378 3	N	-0-			-0-
01		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3	N	-0-			-0-
02		464 N	312	-0-	-152	-0-	312 3	N	-0-			-0-
03		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-			-0-
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3	N	-0-			-0-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 4782 - 4796	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550													
12		350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	
01		341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-	
02		232	N	104	-0-	-128	-0-	104	3		N	-0-	
03		341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3		N	-0-	
04		210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-	
05		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878													
12		341	N	188	-0-	-153	-0-	14	1	174	3	N	-0-
01		248	N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3	N	-0-
02		203	N	161	-0-	-42	-0-	12	1	149	3	N	-0-
03		187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-
04		212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-
05		186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384													
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268													
12		2821	N	2577	-0-	-244	-0-	2577	3		N	-0-	
01		3100	N	3357	-0-	257	-0-	3357	3		N	-0-	
02		2900	N	2917	-0-	17	-0-	2917	3		N	-0-	
03		2804	N	2530	-0-	-274	-0-	2530	3		N	-0-	
04		3000	X	2729	-0-	-271	-0-	2729	3		N	-0-	
05		3100	X	2239	-0-	-861	-0-	2239	3		N	-0-	

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909													
12		186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-	
01		155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-	
02		145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3		N	-0-	
03		172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	
04		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	
05		134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676													
12		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	
01		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	
02		29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-	
03		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	
04		30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-	
05		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3		N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-		5	3		N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	142606	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634 - 5674		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860 - 4140		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890		
12	248 N	246	-0-	-2	-0-		246	3		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-		229	3		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	3		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-		233	3		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748 - 5343		
12	2108 N	343	-0-	-1765	-0-		343	3		N	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2290	3		N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3		N	-0-			-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1632	-0-	-408	-0-		1632	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1536	-0-	-355	-0-		1536	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035														
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6547 - 6557							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 - 6554							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 5140 - 6175							
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	N	-0-						-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-						-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	14	1	186	3	N	-0-						-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	3	N	-0-						-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	13	1	175	3	N	-0-						-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	3	N	-0-						-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5724 - 6556							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-						-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-						-0-
02	841	N	819	-0-	-22	-0-	819	3			N	-0-						-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-						-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-						-0-
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 5038 - 5048							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995										TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7126 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	45 1	575 3	N	-0-			-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	66 1	813 3	N	-0-			-0-
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	42 1	535 3	N	-0-			-0-
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	43 1	570 3	N	-0-			-0-
04		810 N	594	-0-	-216	-0-	40 1	554 3	N	-0-			-0-
05		620 N	553	-0-	-67	-0-	39 1	514 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6222 - 6892	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 6895	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF. 5494 - 5713	
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109 1	1495 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1160	-0-	-514	-0-	81 1	1079 3	N	-0-			-0-
02		1566 N	1266	-0-	-300	-0-	91 1	1175 3	N	-0-			-0-
03		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	101 1	1347 3	N	-0-			-0-
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	105 1	1469 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	758	-0-	-606	-0-	53 1	705 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5613 - 6118	
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-			-0-
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386	
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-			-0-
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		N	-0-			-0-
03		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 3		N	-0-			-0-
04		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-			-0-
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995										TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	866 3		N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		N	-0-			-0-
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			-0-
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	795 3		N	-0-			-0-
05		868 N	762	-0-	-106	-0-	762 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994										TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001										TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 - 5105
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-			-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 - 5578
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500			
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	493 N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496 N	162	-0-	-334	-0-	162	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 - 6730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364	
12		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
12		2635 N	2628	-0-	-7	-0-	196	1	2432	3	N	-0-		-0-
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	178	1	2207	3	N	-0-		-0-
02		2204 N	2138	-0-	-66	-0-	161	1	1977	3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2277	-0-	-358	-0-	189	1	2088	3	N	-0-		-0-
04		2310 N	2247	-0-	-63	-0-	203	1	2044	3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2155	-0-	-139	-0-	172	1	1984	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	3	N	-0-		-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-		-0-
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	21	1	254	3	N	-0-		-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	25	1	271	3	N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
12		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	226	1	2814	3	N	-0-		-0-
01		3503 X	2803	-0-	-700	-0-	209	1	2594	3	N	-0-		-0-
02		3277 X	2745	-0-	-532	-0-	207	1	2538	3	N	-0-		-0-
03		3162 X	2918	-0-	-244	-0-	243	1	2675	3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2790	-0-	-210	-0-	252	1	2538	3	N	-0-		-0-
05		3038 X	2628	-0-	-410	-0-	209	1	2418	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY		WELL #: 10		RRCID -> 181696		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	115 1	1433 3	N	-0-			-0-
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	194 1	2406 3	N	-0-			-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	252 1	3097 3	N	-0-			-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	307 1	3385 3	N	-0-			-0-
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	314 1	3161 3	N	-0-			-0-
05	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	246 1	2842 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 60		RRCID -> 181743		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010				
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2048 3		N	-0-			-0-

RIVERS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 181800		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946				
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 13		RRCID -> 182210		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 18		RRCID -> 182706		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180				
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 3	N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	21 1	259 3	N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	24 1	264 3	N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	24 1	242 3	N	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	20 1	235 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 5		RRCID -> 182715		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098				
12	5549 X	4114	-0-	-1435	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
01	5022 X	3987	-0-	-1035	-0-	3987 3		N	-0-			-0-
02	4698 X	3656	-0-	-1042	-0-	3656 3		N	-0-			-0-
03	4402 X	3839	-0-	-563	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3661	-0-	-449	-0-	3661 3		N	-0-			-0-
05	4123 X	2269	-0-	-1854	-0-	2269 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PYLE, H. C.				WELL #:	8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386
12	744 N	658	-0-	-86	-0-	45	1	613	3	N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	N	-0-		-0-
02	638 N	531	-0-	-107	-0-	38	1	493	3	N	-0-		-0-
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	39	1	519	3	N	-0-		-0-
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	35	1	497	3	N	-0-		-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	31	1	416	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.				WELL #:	17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 6742
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	24	1	327	3	N	-0-		-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	24	1	323	3	N	-0-		-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	22	1	289	3	N	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	N	-0-		-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	3	N	-0-		-0-

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

KINSEY, E. A.				WELL #:	A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232
12	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638										COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759										COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470										COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-				
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-				
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3	N	-0-			-0-				
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-				
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-				
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3	N	-0-			-0-				

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069										COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400	-	4405
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139										COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-				
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-				
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-				
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-				
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-				
05		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3	N	-0-			-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		465 N	106	-0-	-359	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654		
12		3131 X	1907	-0-	-1224	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
01		2511 X	1884	-0-	-627	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
04		1890 X	1843	-0-	-47	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
05		2511 X	2336	-0-	-175	-0-	2336 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 - 6896		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 - 5496		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 - 6898		
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6334 - 6398		
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 - 6888		
12		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
01		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
02		2900 N	3197	-0-	297	297	3197 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3613	-0-	513	810	3613 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3185	-0-	185	995	3185 3		N	-0-			-0-
05		3425 X	2430	-0-	-995	-0-	2430 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 3		N	-0-			-0-
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 - 5780
12	1612 N	214	-0-	-1398	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	620 N	225	-0-	-395	-0-	225 3		N	-0-			-0-
02	290 N	207	-0-	-83	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-

RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575
12	3286 X	2550	-0-	-736	-0-	173 1	2377 3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	203 1	2698 3	N	-0-			-0-
02	3074 X	2572	-0-	-502	-0-	185 1	2387 3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2827	-0-	-118	-0-	197 1	2630 3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	185 1	2593 3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	174 1	2297 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541 - 6590
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612	
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-	
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3		N	-0-		-0-	
02	1421 N	1321	-0-	-100	-0-	1321	3		N	-0-		-0-	
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3		N	-0-		-0-	
04	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3		N	-0-		-0-	
05	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3		N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660	
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	3	N	-0-	-0-	
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1379	3	N	-0-	-0-	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	N	-0-	-0-	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	98	1	1305	3	N	-0-	-0-	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	92	1	1223	3	N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120 - 6551	
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-	
01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-		-0-	
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-		-0-	
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-		-0-	
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-		-0-	
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634	
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-	
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-		-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-		-0-	
03	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3		N	-0-		-0-	
04	1080 N	333	-0-	-747	-0-	333	3		N	-0-		-0-	
05	1116 N	360	-0-	-756	-0-	360	3		N	-0-		-0-	

WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952	
12	4371 X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3		N	-0-		-0-	
01	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176	3		N	-0-		-0-	
02	4089 X	3790	-0-	-299	-0-	3790	3		N	-0-		-0-	
03	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4170	3		N	-0-		-0-	
04	4140 X	3459	-0-	-681	-0-	3459	3		N	-0-		-0-	
05	4278 X	3147	-0-	-1131	-0-	3147	3		N	-0-		-0-	

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		4	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		4	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-		4	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		4	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		4	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		4	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 - 6527					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	3			N	-0-			-0-
01	1451	N	1053	-0-	-398	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 - 6684					
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	3	N	-0-			-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	70	1	924	3	N	-0-			-0-
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	65	1	840	3	N	-0-			-0-
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	3	N	-0-			-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	3	N	-0-			-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 - 5856					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 - 6644					
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	235	1	3236	3	N	-0-			-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	234	1	3108	3	N	-0-			-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	207	1	2668	3	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	214	1	2859	3	N	-0-			-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	200	1	2652	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6266 - 6652					
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-			-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
05	992	N	604	-0-	-388	-0-	604	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 5846 - 6586					
12	4402	X	3528	-0-	-874	-0-	239	1	3289	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	247	1	3280	3	N	-0-			-0-
02	3741	X	2976	-0-	-765	-0-	215	1	2761	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	219	1	2916	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	199	1	2788	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	2806	-0-	-728	-0-	197	1	2609	3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4788 - 6212					
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	180	1	2472	3	N	-0-
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	182	1	2418	3	N	-0-
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	160	1	2055	3	N	-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	162	1	2165	3	N	-0-
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	148	1	2080	3	N	-0-
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	152	1	2015	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020			
12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	177	1	2430	3	N	-0-
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	176	1	2334	3	N	-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	3	N	-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	3	N	-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	140	1	1968	3	N	-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010			
12	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	96	1	1316	3	N	-0-
01	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	97	1	1292	3	N	-0-
02	1334 N	1174	-0-	-160	-0-	85	1	1089	3	N	-0-
03	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	87	1	1161	3	N	-0-
04	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	80	1	1129	3	N	-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	80	1	1059	3	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564			
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026			
12	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	108	1	1491	3	N	-0-
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	112	1	1484	3	N	-0-
02	1537 N	1346	-0-	-191	-0-	97	1	1249	3	N	-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2090	3	N	-0-
04	3000 N	3195	-0-	195	195	213	1	2982	3	N	-0-
05	2859 N	2664	-0-	-195	-0-	187	1	2477	3	N	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 6		RRCID -> 255886		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292			
12	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118	3			N	-0-
01	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6611 - 6646					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	5454	3		N	-0-				-0-
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	-0-	5922	3		N	-0-				-0-
02	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	5489	3		N	-0-				-0-
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	3		N	-0-				-0-
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	3		N	-0-				-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5968 - 6408					
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	-0-	979	3		N	-0-				-0-
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	-0-	975	3		N	-0-				-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	-0-	860	3		N	-0-				-0-
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	892	3		N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6852 - 6856					
12	1023 N	646	-0-	-377	-0-	-0-	646	3		N	-0-				-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	-0-	640	3		N	-0-				-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-				-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-				-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-				-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	-0-	640	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 5446 - 6102					
12	4340 X	4306	-0-	-34	-0-	-0-	292	1	4014	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	-0-	298	1	3959	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3706	-0-	-354	-0-	-0-	267	1	3439	3	N	-0-			-0-
03	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	-0-	271	1	3614	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3725	-0-	-445	-0-	-0-	248	1	3477	3	N	-0-			-0-
05	4309 X	3395	-0-	-914	-0-	-0-	238	1	3157	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 4747 - 6388					
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1258	3	N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1162	-0-	-56	-0-	-0-	84	1	1078	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	-0-	85	1	1141	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	-0-	79	1	1109	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	-0-	73	1	972	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5810					
12	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	-0-	105	1	1438	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	-0-	110	1	1463	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1314	-0-	-194	-0-	-0-	95	1	1219	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	-0-	96	1	1278	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	-0-	90	1	1260	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	-0-	83	1	1096	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5480 - 6022					
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-			-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	22	1	288	3	N	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23										RRCID -> 262367			
										COMPL. DATE 04/12/2011			
										TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	140 1	1921 3	N	-0-			-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	123 1	1639 3	N	-0-			-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	116 1	1488 3	N	-0-			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	109 1	1455 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1179	-0-	-291	-0-	78 1	1101 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	97 1	1284 3	N	-0-			-0-

RIVERS "A"										WELL #: 26			
										RRCID -> 270448			
										COMPL. DATE 04/01/2013			
										TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 70			
										RRCID -> 270657			
										COMPL. DATE 04/19/2013			
										TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E.A.										WELL #: B 8			
										RRCID -> 278546			
										COMPL. DATE 03/08/2012			
										TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.										WELL #: B 9			
										RRCID -> 278569			
										COMPL. DATE 05/30/2015			
										TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424			
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-			-0-
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. B										WELL #: 5B			
										RRCID -> 281882			
										COMPL. DATE 11/14/2016			
										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL A										WELL #: 11			
										RRCID -> 293730			
										COMPL. DATE 08/22/2022			
										TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PYLE, H.C.		WELL #:		10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5093 - 6662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-		-0-
01	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
02	3306 X	3029	-0-	-277	-0-	3029	3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT C.P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8204 - 8237
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 6640 - 6644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DIX, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325 PERF. N/A				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879 PERF. N/A				
CHICAGO LAND BANK													
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8-F		RRCID ->		150231		COMPL. DATE		06/14/1994		TOTAL DEPTH		7472 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PYLE, H. C.		WELL #:		9		RRCID ->		228460		COMPL. DATE		05/22/2007		TOTAL DEPTH		6973 PERF. 6904 - 6966	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
C.B. PRODUCTION MASONIC PURL		119905		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
MAGNUM PRODUCING, LP FULLER		521516		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C.P.		WELL #: 8		RRCID -> 061807		COMPL. DATE 05/04/1975		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A								
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098								
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					33
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					33
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					33
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					33
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			-0-
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950												
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	168
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	170
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			170
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			170
*04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					170
*05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					170

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	9	Y	2			31
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	2			33
						2	9							
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			33
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			33
*04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			33
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			33

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538														
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	Y	3			106
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	Y	3			109
						3	9							
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			109
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			109
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			109
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384														
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1			83
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			83
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			83
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			83
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			83
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			83

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740														
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			53
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-			53
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			53
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			53
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			53
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			53

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045										COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-			172	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	1			173	
						1	9								
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			173	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			173	
*04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			173	
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			173	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528										COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8356 - 8378
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572										COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8738 - 8748
12	124 X	15	-0-	-109	-0-	12	1	3	9	Y	3			32	
01	93 X	23	-0-	-70	-0-	15	1	6	2	Y	2			34	
						2	9								
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			34	
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			34	
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34	
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34	

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186										COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			354	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-			354	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			354	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			354	
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			354	
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			354	

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123										COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9328 - 10256
12	155 X	42	-0-	-113	-0-	22	1	20	9	Y	18			153	
01	93 X	38	-0-	-55	-0-	27	1	11	9	Y	10			163	
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			163	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163	
*04	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5745	2	190	9	Y	173	177	1	159	
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84			243	

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334										COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8842
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES				
STS PETROLEUM LLC 828153																	
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013													TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9806 - 9895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	N	107	330	1	2	8	36
01		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3794	2	216	9	N	196					232
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4043	2	250	9	N	227	175	1			284
03		3069 X	2706	-0-	-363	-0-	2615	2	91	9	N	83	167	1			200
04		2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2604	2	43	9	N	39					239
05		3069 X	2077	-0-	-992	-0-	2077	2			N	-0-	179	1			60
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006													TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					25
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					25
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003													TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9276 - 9701	
12		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	841	1	336	2	Y	156	295	1			23
							172	9									
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	841	1	475	2	Y	100					123
							110	9									
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	773	1	453	2	Y	315	299	1			139
							347	9									
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	827	1	523	2	Y	173	153	1			159
							190	9									
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	795	1	539	2	Y	162	292	1			29
							178	9									
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	821	1	547	2	Y	136	135	1			30
							150	9									
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000													TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9098 - 9140	
12		5363 X	2710	-0-	-2653	-0-	806	1	1858	2	N	42					82
							46	9									
01		5177 X	2850	-0-	-2327	-0-	806	1	2014	2	N	27					109
							30	9									
02		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	806	1	4423	2	N	71					180
							78	9									
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	806	1	4649	2	N	64	182	1			62
							70	9									
04		5160 X	4638	-0-	-522	-0-	806	1	3769	2	N	57					119
							63	9									
*05		5673 X	3048	-0-	-2625	-0-	806	1	2178	2	N	58	3	8			174
							64	9									
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8980 - 9574	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24																	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	34844 X	15359	-0-	-19485	-0-	700	1 14424	2	N	214	192	1	224
01	31310 X	14323	-0-	-16987	-0-	235	9 675	1	N	215	194	1	245
02	21837 X	11455	-0-	-10382	-0-	237	9 725	1	N	185	195	1	235
03	21607 X	3963	-0-	-17644	-0-	204	9 775	1	N	64	45	1	254
04	19410 X	11213	-0-	-8197	-0-	70	9 750	1	N	75	184	1	145
05	15345 X	11498	-0-	-3847	-0-	83	9 700	1	N	146	166	1	125
						161	9						
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758													
12	6789 X	4699	-0-	-2090	-0-	700	1 3757	2	N	220	192	1	172
01	6541 X	5203	-0-	-1338	-0-	242	9 675	1	N	224	202	1	194
02	5510 X	4689	-0-	-821	-0-	246	9 725	1	N	283	395	1	82
03	5890 X	4736	-0-	-1154	-0-	311	9 775	1	N	222	145	1	159
04	5460 X	4442	-0-	-1018	-0-	244	9 750	1	N	264	193	1	230
05	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	290	9 700	1	N	304	385	1	149
						334	9						
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210													
12	6665 X	5008	-0-	-1657	-0-	700	1 4286	2	Y	20	40	1	12
01	6665 X	4599	-0-	-2066	-0-	22	9 675	1	Y	78	64	1	24
02	5800 X	4969	-0-	-831	-0-	86	9 725	1	Y	134	105	1	51
03	6200 X	5124	-0-	-1076	-0-	147	9 775	1	Y	178	120	1	97
04	5040 X	4529	-0-	-511	-0-	196	9 750	1	Y	207	173	1	124
05	5301 X	4196	-0-	-1105	-0-	228	9 700	1	Y	124	81	1	161
						136	9						
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228													
12	48174 X	27455	-0-	-20719	-0-	700	1 25329	2	N	1296	1545	1	111
01	46252 X	15284	-0-	-30968	-0-	1426	9 675	1	N	770	532	1	317
02	36511 X	20182	-0-	-16329	-0-	847	9 725	1	N	1135	1173	1	247
03	39029 X	21694	-0-	-17335	-0-	1249	9 775	1	N	969	763	1	374
04	33330 X	18771	-0-	-14559	-0-	1066	9 750	1	N	942	1168	1	112
05	27466 X	14961	-0-	-12505	-0-	1036	9 700	1	N	737	564	1	267
						811	9						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
12	7688 X	4281	-0-	-3407	-0-	675 1	2896 2	710 9	N	645	771 1	19 8		324
01	6665 X	3954	-0-	-2711	-0-	750 1	2434 2	710 9	N	700	776 1	14 8		234
02	5336 X	3444	-0-	-1892	-0-	725 1	2130 2	770 9	N	535	394 1	36 8		339
03	4929 X	3707	-0-	-1222	-0-	775 1	2250 2	589 9	N	620	581 1	47 8		331
04	4770 X	3360	-0-	-1410	-0-	750 1	1994 2	682 9	N	560	577 1	27 8		287
05	4278 X	3162	-0-	-1116	-0-	775 1	1802 2	616 9	N	532	584 1	8 8		227
						585 9								
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018														
12	10695 X	3299	-0-	-7396	-0-	625 1	2305 2	369 9	N	335	155 1			257
01	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	725 1	1932 2	238 9	N	216	196 1			277
02	3364 X	2410	-0-	-954	-0-	725 1	1461 2	224 9	N	204	369 1			112
03	3286 X	2496	-0-	-790	-0-	775 1	1464 2	257 9	N	234	196 1	16 8		134
04	3180 X	2220	-0-	-960	-0-	750 1	1261 2	209 9	N	190	194 1	18 8		112
05	3286 X	2145	-0-	-1141	-0-	775 1	1159 2	211 9	N	192	149 1	8 8		147
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588														
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-				-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-				-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-				-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-				-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-				-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686 - 7694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	7867	PERF. 7704 - 7714	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7433 - 7460	
12		2852 X	2435	-0-	-417	-0-	181	1	2254	3	N	-0-	-0-
01		2852 X	2275	-0-	-577	-0-	170	1	2105	3	N	-0-	-0-
02		2668 X	2448	-0-	-220	-0-	184	1	2264	3	N	-0-	-0-
03		2821 X	2591	-0-	-230	-0-	216	1	2375	3	N	-0-	-0-
04		2550 X	2490	-0-	-60	-0-	225	1	2265	3	N	-0-	-0-
05		2604 X	2280	-0-	-324	-0-	182	1	2098	3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8150 - 8162	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8038 - 8052	
12		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-	-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	179	1		41	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	178	1		61	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	179	1		29	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	179	1		23	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103				126	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126	

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98	

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284												
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID -> 138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-	

AGUA DULCE (5790)				00832 658	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID -> 215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 5218 - 5664						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-				-0-	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-	

AGUA DULCE (6270)				00832 713	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 6264 - 6274						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOEENING		647284		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOEENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. TALBERT, C. P.		647284		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		886198		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846		Y	191	197	1	60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846		Y	6			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846		Y	-0-			66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846		Y	-0-			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846		Y	-0-			66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	846		Y	NO RPT			66
AGUA DULCE (8570)		00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. TALBERT, C. P.		647284		WELL #: 11 T		RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TALBERT, C. P.		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TALBERT, C. P.		886198		WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	2	N	-0-		-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
TALBERT, C. P.				WELL #:	13 L	RRCID ->	067678	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
SCHULZE, H.K. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8560 - 8586
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-			84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
SCHULZE, HERBERT K., ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8499 - 8574
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352	-0-			Y	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352	-0-			Y	1			73
02	14B DENY	83	-0-	83	435	-0-	30 4	53 9	Y	48	47 1		74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435	-0-			Y	50	121 1		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	435	-0-			Y	35			38
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	435	-0-			Y	NO RPT			38
AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS				WELL #:	10	RRCID ->	095897	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8686 - 8702
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8716 - 8760
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8760 - 8844
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)				00834 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
YARBOROUGH				WELL #:	3	RRCID ->	277380	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6500 - 6503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2790	2033	-0-	-757	-0-	146	1	1798	2	N	81	197 1	92
							89	9						
01		2108 #	1874	-0-	-234	-0-	169	1	1688	2	N	15		107
							17	9						
02		2030 #	1579	-0-	-451	-0-	184	1	1378	2	N	15		122
							17	9						
03		2170 #	1323	-0-	-847	-0-	114	1	1192	2	N	15		137
							17	9						
04		1800 N	1275	-0-	-525	-0-	128	1	1100	2	N	43		180
							47	9						
05		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		180

AGUA DULCE, NORTH (6750)				00834 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
YARBOROUGH				WELL #:	1	RRCID ->	280147	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6717 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	899	2	Y	235	121 1 116 8	56
							259	9						
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	302	130 1 193 8	35
							332	9						
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	53	36 8	52
							58	9						
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		52
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		52
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		52

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)				00849 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
IBARRA, ANTONIO, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		45
*01		2511 X	1077	-0-	-1434	-0-	23	1	1015	2	Y	35		80
							39	9						
*02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	516	1	3929	2	Y	77		157
							85	9						
*03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	620	1	4076	2	Y	80		237
							88	9						
*04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	586	1	3532	2	Y	62		299
							68	9						
*05		4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	600	1	3181	2	Y	47		346
							52	9						

LA JOLLA-PARR				WELL #:	1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	81 1	1
*10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		1
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2020											

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MCGUFFIN, JOE JR.		549892											
WALKER, J.O.		WELL #:		RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252
PLUGGED AND ABANDONED		11/16/2018											

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WALKER, MAY		2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
WALKER, MAY		2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
WALKER, MAY		1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6747 - 6754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
WALKER, J O "C"		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6749 - 6756	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. "B"		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6872 - 6904	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7994 - 8100	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017										
ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	270264	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12550 PERF. 9310 - 9350	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		68
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		68
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SWEENEY		WELL #:	15	RRCID ->	262650	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9316 - 9326	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 STATE OF TEXAS

WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN

WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN

WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	SHUT IN	61760	-0-	61760	B	234361	2279 1	59092 3	Y	353	387 1	16
							1 4	388 9				
01	SHUT IN	44238	-0-	44238	B	278599	1208 1	42361 3	Y	527	532 1	11
							89 4	580 9				
02	SHUT IN	32889	-0-	32889	B	311488	785 1	31832 3	Y	247	246 1	12
							272 9					
*03	342010 X	30522	-0-	-311488	B	-0-	407 1	29639 3	Y	431	435 1	8
							2 4	474 9				
*04	273630 X	21620	-0-	-252010	B	-0-	508 1	20732 3	Y	301	309 1	-0-
							49 4	331 9				
*05	282751 X	3742	-0-	-279009	B	-0-	86 1	3532 3	Y	113		113
							124 9					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		103891 X	103891	-0-	-0- B	-0-	3277	1	87753	3	Y	11646	12189	1		279
							50	4	12811	9						
01		93496 X	93496	-0-	-0- B	-0-	2024	1	79954	3	Y	10285	10169	1		395
							204	4	11314	9						
02		123921 X	123921	-0-	-0- B	-0-	2667	1	107298	3	Y	12687	12727	1		355
							13956	9								
03		119833 X	119833	-0-	-0- B	-0-	1493	1	106587	3	Y	10643	10816	1		182
							46	4	11707	9						
04		100530 X	67321	-0-	-33209 B	-0-	797	1	60321	3	Y	5339	5179	1		342
							330	4	5873	9						
05		132463 X	79419	-0-	-53044 B	-0-	1011	1	72483	3	Y	5305	5428	1		219
							89	4	5836	9						

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512																
12		139965 X	7659	-0-	-132306 B	-0-	304	1	6279	3	Y	960	607	1		353
							20	4	1056	9						
01		139965 X	86497	-0-	-53468 B	-0-	1858	1	71427	3	Y	11805	11638	1		520
							226	4	12986	9						
02		130935 X	122854	-0-	-8081 B	-0-	2564	1	102860	3	Y	15845	15900	1		465
							17430	9								
03		116018 X	116018	-0-	-0- B	-0-	1297	1	97762	3	Y	15356	15547	1		274
							67	4	16892	9						
04		83700 X	58015	-0-	-25685 B	-0-	648	1	48282	3	Y	7646	7441	1		479
							674	4	8411	9						
05		131316 X	73223	-0-	-58093 B	-0-	793	1	61995	3	Y	9383	9409	1		453
							114	4	10321	9						

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147																
12		186465 X	33995	-0-	-152470 B	-0-	1135	1	28476	3	Y	3950	3361	1		589
							39	4	4345	9						
01		186465 X	69464	-0-	-117001 B	-0-	1585	1	59609	3	Y	7403	7740	1		252
							127	4	8143	9						
02		174435 X	65701	-0-	-108734 B	-0-	1404	1	56861	3	Y	6760	6825	1		187
							7436	9								
03		186465 X	61653	-0-	-124812 B	-0-	745	1	53814	3	Y	6424	6495	1		116
							28	4	7066	9						
04		68820 X	41643	-0-	-27177 B	-0-	475	1	36624	3	Y	3905	3879	1		142
							248	4	4296	9						
05		70246 X	57532	-0-	-12714 B	-0-	686	1	51364	3	Y	4915	4832	1		225
							75	4	5407	9						

KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813																
12		327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-				370
01		327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-	370	1		-0-
02		306733 X	-0-	-0-	-306733 B	-0-					N	-0-				-0-
03		327887 X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-				-0-
04		15000 X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12094 - 12114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	24134	-0-	24134 B	24134	7	1	15252	2	Y	4186	4186	1	-0-
						4270	4	4605	9					
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	24134					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	24134					Y	NO RPT			-0-
01	0	1458	-0-	1458 B	25592	37	1	1087	3	Y	295			295
						9	4	325	9					
*02	89546 X	63954	-0-	-25592 B	-0-	1227	1	50035	3	Y	11538	11514	1	319
						12692	9							
03	99696 X	49702	-0-	-49994 B	-0-	562	1	39478	3	Y	8748	8915	1	152
						39	4	9623	9					
04	96480 X	22609	-0-	-73871 B	-0-	226	1	17498	3	Y	4110	3761	1	501
						364	4	4521	9					
05	99696 X	24093	-0-	-75603 B	-0-	225	1	18997	3	Y	4353	4610	1	244
						83	4	4788	9					

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2024														

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024														

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
SIOUX-KELLEY		WELL #:		1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521													
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:	2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	6005 - 6020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSSER TRUST		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
		200521													
		WELL #:	1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322 - 5334				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
MODESETT HET		WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
STARR OPERATING, LLC		815855													
ARRIETA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	282012	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4812 - 4834				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521													
HOLMES, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8060 - 8080				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020

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

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

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALTA MESA, EAST (CORVINA)				02001	030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GARCIA 1				WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7213 - 7223

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814									
MANGEL		WELL #:		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #:		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114		Y	-0-		-0-

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152		PERF. 7553 - 7574		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8034 - 8209		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356 - 8375		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686 - 6744		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2391	-0-	2391	2391	282	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
03	14B2 EXT	9260	-0-	9260	11651	977	1	Y	29	28	1	1
						32	9					
04	23513 X	11862	-0-	-11651	-0-	1441	1	Y	22	21	1	2
						24	9					
*05	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	1325	1	Y	23	20	1	5
						25	9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	30	1	576	2	N	5	2	1	53
						6	9							
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	32	1	664	2	N	9	1	1	61
						10	9							
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	4	2	1	63
						4	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	9	1	1	71
						10	9							
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	35	1	647	2	N	4	1	1	74
						4	9							
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	N	8	1	1	81
						9	9							

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7618 - 7988				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	62	1	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	30	1	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968				
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	30	1	577	2	N	-0-			62
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-			62
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	-0-			62
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	29	1	556	2	N	-0-			62
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	30	1	557	2	N	-0-			62
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	30	1	593	2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 7814 - 7930				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	12 2	N	1	2 1						54
						1 9										
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	5 2	2 9	N	2	1 1						55
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	2	3 1						54
						2 9										
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	N	3	2 1						55
						3 9										
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	1	1 1						55
						1 9										
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	N	1	1 1						55
						1 9										

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	38 1 25 9	735 2	N	23	31 1		156
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38 1 25 9	783 2	N	23	15 1		164
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36 1 23 9	771 2	N	21	32 1		153
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45 1 41 9	864 2	N	37	19 1		171
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46 1 28 9	853 2	N	25	18 1		178
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45 1 29 9	881 2	N	26	19 1		185

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970
12	4712 X	4416	-0-	-296	-0-	216 1 36 9	4164 2	N	33	30 1		116
01	4805 X	4546	-0-	-259	-0-	206 1 40 9	4300 2	N	36	15 1		137
02	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	179 1 35 9	3854 2	N	32	31 1		138
03	4805 X	4329	-0-	-476	-0-	212 1 68 9	4049 2	N	62	19 1		181
04	4410 X	4138	-0-	-272	-0-	209 1 39 9	3890 2	Y	35	18 1		198
*05	4557 X	4417	-0-	-140	-0-	213 1 22 9	4182 2	Y	20	18 1		200

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 - 9349
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	24 1 7 9	454 2	N	6	5 1		126
01	682 N	437	-0-	-245	-0-	20 1 4 9	413 2	N	4	2 1		128
02	667 N	501	-0-	-166	-0-	22 1 3 9	476 2	N	3	5 1		126
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	24 1 6 9	457 2	N	5	3 1		128
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	425 2	N	4	111 1		21
*05	527 N	462	-0-	-65	-0-	22 1 3 9	437 2	N	3	3 1		21

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57 1 20 9	1105 2	N	18			158
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	45 1	929 2	N	-0-			158
02	1218 N	1094	-0-	-124	-0-	49 1	1045 2	N	-0-			158
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61 1	1172 2	N	-0-			158
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	46 1	854 2	N	-0-			158
05	1178 N	980	-0-	-198	-0-	47 1 14 9	919 2	N	13			171

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARCIA "B"		WELL #:		5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	50 1	964 2	N	5	7 1			69	
							6 9								
01		1023 N	974	-0-	-49	-0-	44 1	926 2	N	4	3 1			70	
							4 9								
02		928 N	892	-0-	-36	-0-	39 1	847 2	N	5	7 1			68	
							6 9								
03		1023 N	905	-0-	-118	-0-	45 1	854 2	N	5	4 1			69	
							6 9								
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53 1	984 2	N	5	4 1			70	
							6 9								
05		961 N	942	-0-	-19	-0-	45 1	891 2	N	5	4 1			71	
							6 9								

GARCIA "B"		WELL #:		6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526	
12		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	60 1	1157 2	N	18	9 1			154	
							20 9								
01		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	57 1	1182 2	N	23	4 1			173	
							25 9								
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51 1	1108 2	N	21	9 1			185	
							23 9								
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61 1	1166 2	N	23	187 1			21	
							25 9								
04		1230 N	1099	-0-	-131	-0-	56 1	1036 2	Y	6	5 1			22	
							7 9								
*05		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	56 1	1094 2	Y	6	5 1			23	
							7 9								

FNB MISSION		WELL #:		4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8330 - 9563	
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	35 1	669 2	N	21	92 1			154	
							23 9								
01		527 N	402	-0-	-125	-0-	18 1	375 2	N	8	5 1			157	
							9 9								
02		493 N	256	-0-	-237	-0-	11 1	236 2	N	8	12 1			153	
							9 9								
03		527 N	113	-0-	-414	-0-	5 1	98 2	N	9	7 1			155	
							10 9								
04		390 N	289	-0-	-101	-0-	14 1	266 2	N	8	7 1			156	
							9 9								
*05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	72 1	1413 2	N	27	93 1			90	
							30 9								

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8307 - 9120	
12		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	320 1	6165 2	N	20				170	
							22 9								
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	427 1	8899 2	N	56				226	
							62 9								
02		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	354 1	7627 2	N	53	184 1			95	
							58 9								
03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	414 1	7912 2	N	45				140	
							50 9								
04		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	399 1	7435 2	N	47				187	
							52 9								
05		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	310 1	6071 2	N	27	178 1			36	
							30 9								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #:		8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 - 10456		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #:		9	RRCID ->	185593	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8301 - 9337		
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-	1	1	82
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	1			83
						1	9							
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-	1	1	82
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	1			83
						1	9							
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-			83
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	N	-0-	82	1	1

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		9	RRCID ->	185594	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8102 - 8737		
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-			50
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-			50
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-			50
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	17	1	324	2	N	-0-			50
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	14	1	268	2	N	-0-			50
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-			50

HINOJOSA		WELL #:		3	RRCID ->	185595	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	7287 - 7294		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		5	RRCID ->	186040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8720 - 10591		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ALVARADO (VICKSBURG)													//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136									
FARIAS, N. A.													WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 8604 - 9562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	130	1	2502	2	N	38	13 1	122								
							42	9														
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	46	6 1	162								
							51	9														
02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	2	N	67	190 1	39								
							74	9														
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2489	2	N	46	8 1	77								
							51	9														
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2343	2	N	37	8 1	106								
							41	9														
05		2356 N	2311	-0-	-45	-0-	111	1	2174	2	N	24	8 1	122								
							26	9														

GARCIA "B"													WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8454 - 9416	
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	2	N	-0-		89								
01		1302 N	880	-0-	-422	-0-	40	1	829	2	N	10		99								
							11	9														
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	N	18		117								
							20	9														
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	11		128								
							12	9														
04		840 N	781	-0-	-59	-0-	39	1	732	2	Y	9	65 1	72								
							10	9														
*05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1416	2	Y	87		159								
							96	9														

FNB MISSION													WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7848 - 7912	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1 1	35								
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	1		36								
							1	9														
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-	1 1	35								
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-		35								
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1		36								
							1	9														
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		36								

VILLARREAL													WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9468	
12		1426 X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-		46								
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		46								
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		46								
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		46								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46								
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94		140								

BENTSEN-WHITTINGTON GU1													WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 8685 - 9900	
12		837 N	766	-0-	-71	-0-	37	1	721	2	N	7		104								
							8	9														
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-		104								
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	3		107								
							3	9														
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	17		124								
							19	9														
04		780 N	709	-0-	-71	-0-	36	1	673	2	N	-0-		124								
05		837 N	680	-0-	-157	-0-	33	1	647	2	N	-0-		124								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
VILLARREAL				WELL #: 4	RRCID -> 189694	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8518	- 8745	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 190481	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9656	- 9720	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL				WELL #: 6	RRCID -> 191051	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 8580	- 8604	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	4 1	94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 1	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93		-0-

VILLAREAL				WELL #: 7	RRCID -> 191379	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 8634	- 8928	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 191380	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8442	- 8756	
12	837 N	556	-0-	-281	-0-	27 1	526 2	N	3	5 1	90
						3 9					
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	36 1	756 2	N	10	2 1	98
						11 9					
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39 1	839 2	N	7	5 1	100
						8 9					
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	N	14	3 1	111
						15 9					
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40 1	753 2	N	5	3 1	113
						6 9					
*05	961 N	917	-0-	-44	-0-	44 1	865 2	N	7	3 1	117
						8 9					

VILLARREAL				WELL #: 8	RRCID -> 192175	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8654	- 8674	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARCIA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FERGUSON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372				
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	Y	40	28	1	148
						44	9							
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	140	1	2913	2	Y	51	83	1	116
						56	9							
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	108	1	2331	2	Y	31	29	1	118
						34	9							
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	2	Y	44	44	1	118
						48	9							
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	158	1	2939	2	Y	76	17	1	177
						84	9							
*05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	39	57	1	159
						43	9							
VILLARREAL		WELL #:		9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
GUERRA BROS.		WELL #:		10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	97 1	1874 2	Y	23	46 1			25
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	25 9	1553 2	Y	21	5 1			41
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	74 1	1455 2	Y	14	11 1			44
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	23 9	1883 2	Y	30	6 1			68
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1618 2	Y	26	6 1			88
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	15 9	1583 2	Y	6	6 1			88
						99 1							
						33 9							
						87 1							
						29 9							
						81 1							
						7 9							

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544				
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	N	6	4 1			72
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 9	323 2	N	8	2 1			78
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	581 2	N	22	4 1			96
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	9 9	465 2	N	22	2 1			116
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	298 2	N	2	2 1			116
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 9	474 2	N	2	2 1			116
						24 9							
						16 1							
						2 9							
						24 1							
						2 9							

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530				
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	12 1	231 2	N	1	1 1			157
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 9	264 2	N	1	1 1			157
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	13 1	203 2	N	1	1 1			157
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1 9	302 2	N	1	1 1			157
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9 1	345 2	N	1	1 1			157
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	N	1	114 1			44
						1 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
FERGUSON, D.		WELL #:		4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8242 - 10032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
02		435 X	-0-	36	-399	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		22 X	-0-	22	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922			
12		527 N	491	-0-	-36	-0-	21	1	405	2	N	59	6	1	207
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	21	1	427	2	N	29	183	1	53
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	9	400	2	N	20	7	1	66
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	19	1	410	2	N	19	4	1	81
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	9	401	2	N	48	4	1	125
*05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	53	9	404	2	N	83	4	1	204
							21	1							
							91	9							

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374			
12		7719 X	4823	-0-	-2896	-0-	233	1	4495	2	Y	86	150	1	65
01		7719 X	4603	-0-	-3116	-0-	95	9	207	1	Y	66	109	1	22
02		6525 X	4989	-0-	-1536	-0-	73	9	4671	2	Y	92			114
03		5859 X	4989	-0-	-870	-0-	217	1	4648	2	Y	89	153	1	50
04		5160 X	4409	-0-	-751	-0-	101	9	4092	2	Y	88			138
*05		5332 X	4722	-0-	-610	-0-	243	1	4419	2	Y	71	140	1	69
							98	9							
							220	1							
							97	9							
							225	1							
							78	9							

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576			
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	8	106	1	19
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	9	9	703	2	N	3	2	1	20
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	3	5	1	18
03		682 N	568	-0-	-114	-0-	3	9	536	2	N	4	3	1	19
04		720 N	620	-0-	-100	-0-	31	1	585	2	N	4	3	1	20
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	4	9	1223	2	N	33	3	1	50
							62	1							
							36	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 18		RRCID -> 205427	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10332	- 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	5 1	98 2	N	11 2 1	85	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	12 9	123 2	N	15 1 1	99	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2	N	12 2 1	109	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	16 1 1	124	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 9	168 2	N	8 1 1	131	
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	17 65 1	83	
						19 9					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 9		RRCID -> 195464	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8194	- 8240	
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	162 1	1658 3	Y	-0-	-0-	
01	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	168 1	1461 3	Y	-0-	-0-	
02	2001 N	1825	-0-	-176	-0-	185 1	1640 3	Y	-0-	-0-	
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	205 1	1705 3	Y	-0-	-0-	
04	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	179 1	1077 3	Y	2 1 1	1	
05	1953 N	1111	-0-	-842	-0-	2 9	985 3	Y	-0-	-0-	
						126 1			1 1		
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 8176	- 8240			
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	150 1	1534 3	Y	5 14 1	3	
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	6 9	1572 3	Y	5	8	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181 1	1113 3	Y	2 6 1	4	
03	1705 N	517	-0-	-1188	-0-	6 9	460 3	Y	2	6	
04	1710 N	319	-0-	-1391	-0-	2 9	273 3	Y	1 3 1	4	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	45 1	1438 3	Y	-0-	3 1	
						1 9				1	
						184 1					
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8150	- 8190			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8214	- 8293			
12	1364 N	336	-0-	-1028	-0-	30 1	306 3	Y	-0-	-0-	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	86 1	749 3	Y	-0-	-0-	
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	123 1	1093 3	Y	-0-	-0-	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	119 1	989 3	Y	-0-	-0-	
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	81 1	486 3	Y	1	1	
05	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1 9	920 3	Y	-0-	-0-	
						118 1			1 1		

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	60 1	613 3	Y	2	10 1		2
						2 9						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	77 1	670 3	Y	3			5
						3 9						
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	72 1	639 3	Y	2	4 1		3
						2 9						
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	85 1	704 3	Y	3			6
						3 9						
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	87 1	521 3	Y	2	3 1		5
						2 9						
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	86 1	671 3	Y	-0-	3 1		2

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	6076	-0-	-0- B	-0-	645 1 1 9	5430 2	N	1	110
01	1116 X	737	-0-	-379 B	-0-	68 1	669 2	N	-0-	110
02	1044 X	-0-	-0-	-1044 B	-0-			N	2	112
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	6	118
04	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-	118
05	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-	118

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ALTALAY STX LLC 100111
 WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 3292 RRCID -> 294586 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5994			N	-0-	-0-

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

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		1274	RRCID ->	294743	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	5600 - 7199
*12	186 N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	N	-0-	-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	14	1	126	3	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-	-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	N	-0-	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)				02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142830	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9919 - 9999
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT	-0-

ALTALAY STX LLC				100111								
COATES, GEORGE H.		WELL #:		2273	RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		1271	RRCID ->	072771	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-	-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		2274	RRCID ->	073529	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #:		3273	RRCID ->	138784	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9825 - 9889
12	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	553	1	8028	3	N	-0-	8
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	560	1	6935	3	N	-0-	8
02	6264 X	4378	-0-	-1886	-0-	442	1	3936	3	N	-0-	8
03	6696 X	4844	-0-	-1852	-0-	668	1	4176	3	N	-0-	8
04	6480 X	3147	-0-	-3333	-0-	452	1	2695	3	N	-0-	8
05	6696 X	1124	-0-	-5572	-0-	155	1	969	3	N	-0-	8

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9901 - 9969	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF. 9932 - 9960	
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	173 1	2506 3	N	-0-		-0-	
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	188 1	2322 3	N	-0-		-0-	
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	228 1	2032 3	N	-0-		-0-	
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	323 1	2019 3	N	-0-		-0-	
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	297 1	1772 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	175 1	1089 3	N	-0-		-0-	

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A	
LOPEZ, ALONZO												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		100111										
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151										
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF. 4748 - 4761	
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-		N	-0-		-0-	
03	155 N	14	-0-	-141	B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
EARHART, MARTHA		WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
SHANKS, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925													
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SLICK, T. B. ESTATE		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2022			

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249							
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	69	1	110	3	Y	-0-				8
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	62	1	100	3	Y	-0-				8
02	174 N	121	-0-	-53	-0-	51	1	70	3	Y	-0-				8
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	70	1	68	3	Y	-0-				8
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	56	1	74	3	Y	-0-				8
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	58	1	78	3	Y	-0-				8

WELDER RANCH		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDER RANCH		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

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

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6592 - 6602	
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	229 1	365 3	Y	54	170 1	27	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 9	411 3	Y	7		34	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	254 1	332 3	Y	-0-		34	
03	651 N	240	-0-	-411	-0-	8 9	110 1	Y	20		54	
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	22 9	172 1	Y	22		76	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	24 9	323 1	Y	-0-		76	

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)				02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 9034 - 9042	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9271 - 9702	
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-	
01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	50 1	621 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	290 1	1374 2	N	3		3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-		3	

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		10 R	RRCID ->	282249	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9252 - 9355	
12	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	2880 1	17753 2	N	548	316 1	54 8	208
01	11842 X	10721	-0-	-1121	-0-	603 9	9913 2	N	240	360 1	31 8	57
02	8555 X	423	-0-	-8132	-0-	544 1	357 2	N	37	37 8		57
03	12121 X	7	-0-	-12114	-0-	264 9	3 9	N	3	3 8		57
04	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-	25 1		N	7	7 8		57
05	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-	41 9		N	-0-			57

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731												
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-			-0-
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-			-0-
03	2139 X	27	-0-	-2112	-0-	4	1	21	2	N	2			2
						2	9							
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			2
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1103	2	N	-0-			2

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500						
12	4340 X	498	-0-	-3842	-0-	68	1	420	2	N	9	1	8	42
						10	9							
01	2418 X	1254	-0-	-1164	-0-	64	1	1156	2	N	31	2	8	71
						34	9							
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	179	1	2628	2	N	24	1	8	94
						26	9							
03	496 X	324	-0-	-172	-0-	25	1	248	2	N	46	1	8	139
						51	9							
04	480 X	434	-0-	-46	-0-	49	1	351	2	N	31	59	1	2 8 109
						34	9							
05	3038 X	1028	-0-	-2010	-0-	109	1	918	2	N	1	1	8	109
						1	9							

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522						
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1015	1	3993	2	N	22			86
						24	9							
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	283	1	3512	2	N	32			118
						35	9							
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	220	1	3337	2	N	11	1	8	128
						12	9							
03	5022 X	3329	-0-	-1693	-0-	421	1	2908	2	N	-0-			128
04	4860 X	3697	-0-	-1163	-0-	640	1	3043	2	N	13			141
						14	9							
05	5022 X	2859	-0-	-2163	-0-	313	1	2516	2	N	27			168
						30	9							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985		PERF. 9404 - 9453	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5704 X	2700	-0-	-3004	-0-	546 1	2148 2	N	5		55
01	5704 X	2176	-0-	-3528	-0-	162 1	1999 2	N	14		69
02	5191 X	1006	-0-	-4185	-0-	62 1	944 2	N	-0-		69
03	6696 X	853	-0-	-5843	-0-	106 1	733 2	N	13		82
04	6480 X	2277	-0-	-4203	-0-	394 1	1875 2	N	7		89
05	2697 X	1825	-0-	-872	-0-	199 1	1609 2	N	15		104

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11424 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3100 N	835	-0-	-2265	8577	168 1	659 2	N	7	183 1	86
01	3100 N	565	-0-	-2535	6042	36 1	438 2	N	83	65 1	104
02	6321 X	279	-0-	-6042	-0-	11 1	169 2	N	90	129 1	64
03	2604 X	1366	-0-	-1238	-0-	164 1	498 2	N	66	1 8	129
04	2520 X	2148	-0-	-372	-0-	631 5	73 9	N	100	93 1	136
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	354 1	1684 2	N	207	293 1	50

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 - 11754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284		PERF.11975 - 11996	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11714 - 12113	
12	5425 X	2092	-0-	-3333	-0-	409 1	1608 2	N	68	169 1	144
01	4991 X	1980	-0-	-3011	-0-	75 9	1533 2	N	294	357 1	81
02	3683 X	1836	-0-	-1847	-0-	323 9	1553 2	N	164	126 1	119
03	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	103 1	853 2	N	219	262 1	76
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	180 9	241 9	N	211	168 1	119
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	280 1	1988 2	N	232	249 1	102

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A		1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B		1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206		
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-		N	-0-		30	
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-		N	183	183 1	30	
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	-0-		N	-0-		30	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		42	

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C		2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028		
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	528 1	2074 2	N	81	177 1	1 8	319
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	89 9	1384 2	N	206	178 1		347
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	111 1	157 2	N	96	258 1		185
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	227 9	789 2	N	175	1 8		359
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	106 9	193 9	N	43	183 1	1 8	218
05	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	266 1	1001 2	N	160	176 1	1 8	201
						1044 5	176 1					
						211 1	176 9					
						47 9	176 1					
						176 9						

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2				RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60 1	1088 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35		35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	4 8	47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		49	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST				RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772								
12	5208 X	727	-0-	-4481	-0-	139	1	549	2	Y	35	1	8			91
						39	9									
01	5208 X	3134	-0-	-2074	-0-	229	1	2839	2	Y	60	2	8			149
						66	9									
02	4205 X	3286	-0-	-919	-0-	201	1	3055	2	Y	27	76	1	1	8	99
						30	9									
03	4495 X	3393	-0-	-1102	-0-	424	1	1182	2	Y	34					133
						1750	5									
04	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	738	1	3501	2	Y	47	124	1	1	8	55
						52	9									
05	DLQ G-10	4836	-0-	4836	9127	534	1	4296	2	Y	5	1	8			59
						6	9									

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	399	-0-	399	399	30	1	369	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	193		193
						212	9						
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	31	152 1	3 8 69
						34	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1 8	72
05	3100 N	4031	-0-	931	931	443	1	3568	2	N	18	1 8	89
						20	9						

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

12	3100 N	16208	-0-	13108	15178	3072	1	12079	2	N	961	1086 1	17 8 225
						1057	9						
01	3100 N	17880	-0-	14780	29958	1262	1	15643	2	N	886	853 1	8 8 250
						975	9						
02	47716 X	17758	-0-	-29958	-0-	1056	1	16051	2	N	592	568 1	4 8 270
						651	9						
03	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	2707	1	18705	2	N	658	550 1	7 8 371
						724	9						
04	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	2987	1	14183	2	N	578	548 1	3 8 398
						636	9						
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	1898	1	15280	2	N	689	744 1	4 8 339
						758	9						

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731																	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	5	8		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	2	N	-0-					43
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-					43
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	N	55	4	8			94
							61	9									
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	206	1	977	2	N	43	1	8			136
							47	9									
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	871	2	N	47					183
							52	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185																	
12		11532 X	11481	-0-	-51	-0-	1533	1	9446	2	N	456	534	1	3	8	144
							502	9									
01		11532 X	11234	-0-	-298	-0-	563	1	10254	2	N	379	370	1	2	8	151
							417	9									
02		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	607	1	8904	2	N	260	379	1	2	8	30
							286	9									
03		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1055	1	10586	2	N	435	2	8			463
							479	9									
04		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	1335	1	9468	2	N	408	546	1	1	8	324
							449	9									
05		11470 X	11084	-0-	-386	-0-	1136	1	9610	2	N	307	372	1	1	8	258
							338	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860																	
12		3100 N	2773	-0-	-327	477	536	1	2109	2	N	116	353	1			69
							128	9									
01		2201 N	1724	-0-	-477	-0-	111	1	1384	2	N	208	180	1			97
							229	9									
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	N	115	63	1			149
							127	9									
03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	299	1	936	2	N	147	217	1			79
							1128	5	162	9							
04		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	357	1	1697	2	N	149					228
							164	9									
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	174	1	1402	2	N	171	345	1			54
							188	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	81	1	999	2	N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	360	-0-	360	360		27	1	333	2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-			-0-	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026		PERF.13126 - 13140						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12440 - 12460						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		20	1	354	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.10300 - 10372						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12170 - 12185						
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				76	
01	6014 X	459	-0-	-5555	-0-		23	1	413	2	Y	21			97	
02	4756 X	124	-0-	-4632	-0-		8	1	112	2	Y	4			101	
03	4092 X	271	-0-	-3821	-0-		21	1	205	2	Y	41	1	8	141	
04	DLQ G-10	319	-0-	319	319		45	9	260	2	Y	20	125	1	1 8	35
05	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1390		22	9	958	2	Y	-0-			35	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13723		PERF.13174 - 13588				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ANN MAG (7150)			02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
RUPP			WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
RUPP			WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
SULLIVAN			WELL #:	H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7392 - 7422	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7450)			02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
SULLIVAN			WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478 - 7486	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	2ST	RRCID ->	293617	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	7728 - 7731	
12	5797 #	2054	-0-	-3743	-0-	280	1	1727	2	N	43	6 8	138
						47	9						
01	5797 #	2784	-0-	-3013	-0-	139	1	2520	2	N	114	124 1	10 8
						125	9						
02	4176 #	1391	-0-	-2785	-0-	85	1	1247	2	N	54	4 8	168
						59	9						
03	4588 #	1617	-0-	-2971	-0-	137	1	1379	2	N	92	183 1	3 8
						101	9						
04	4440 #	1386	-0-	-3054	-0-	157	1	1115	2	N	104	3 8	175
						114	9						
05	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	353	1	2993	2	N	1	146 1	1 8
						1	9						29

ANN MAG (7700 FRIO)		//CONT.//		02971 580	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7704 - 7716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ANN MAG (7800)				02971 638	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 7885 - 7890
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01		302 R	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	10
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-					10

RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #:	3	RRCID ->	295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7756 - 7792
12	48112	48091	-0-	-21	40359	1757	1	45211	2	Y	1021	896 1 290
						1123	9					
01	48112	45909	-0-	-2203	38156	177	1	44711	2	Y	928	1018 1 200
						1021	9					
02	0	44719	-0-	44719 B	82875	89	1	43804	2	Y	751	760 1 191
						826	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 82875												
03	48112	46677	-0-	-1435 B	81440	4157	1	41709	2	Y	737	367 1 561
						811	9					
04	DLQ G-10	48141	-0-	48141 B	129581	5890	1	41785	2	Y	424	854 1 131
						466	9					
05	DLQ G-10	32732	-0-	32732 B	162313	3425	1	28977	2	Y	300	359 1 72
						330	9					

ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7944 - 7950	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8363 - 8380	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANN MAG (8500)		02971 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
RUPP-CHAMBERLAIN		WELL #: 2		RRCID -> 294505		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 8427 - 8583	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23374 #	17633	-0-	-5741	-0-	2444 1	15065 2	Y	113	41 8	119
01	19623 #	13021	-0-	-6602	-0-	124 9	672 1	12236 2	Y	103	141 1 27 8 54
02	18299 #	10324	-0-	-7975	-0-	113 9	656 1	9616 2	Y	47	29 8 72
03	19561 #	5254	-0-	-14307	-0-	52 9	469 1	1899 2	Y	69	17 8 124
04	DLQ G-10	4216	-0-	4216	4216	2810 5	517 1	3669 2	Y	27	118 1 8 8 25
05	DLQ G-10	8512	-0-	8512	12728	30 9	896 1	7577 2	Y	35	11 8 49
						39 9					

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8727 - 8735	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 9792 - 9808	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 9738 - 9788	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 9990 - 10584	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7750	9973	-0-	2223 B	15399	1347 1	8305 2	N	292	444 1	11 8	89
01	7750	-0-	-0-	-7750 B	7649	321 9		N	-0-			89
02	7250	-0-	-0-	-7250 B	399			N	-0-			89
03	7285	63	-0-	-7222 B	-6823	57 1	6 2	N	-0-			89
04	7050	-0-	-0-	-7050 B	-13873			N	-0-			89
05	7285	-0-	-0-	-7285 B	-21158			N	-0-			89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3	Y	-0-			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-			-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y		15
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y		28
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	45 1	14
						34	9					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y		72
						64	9					
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y		100
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y		142

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3658 X	2794	-0-	-864	-0-	266	1	2417	2	Y	101 102 1	82
						111	9					
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	332	1	3123	2	Y	167 101 1	148
						184	9					
02	3393 X	3034	-0-	-359	-0-	309	1	2613	2	Y	102 101 1	149
						112	9					
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	343	1	3151	2	Y	84 97 1	136
						92	9					
04	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	317	1	2642	2	Y	-0- 95 1	41
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	Y	198 183 1	56
						218	9					

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUCHER, J.														
03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4076	-0-	976	4437	395	1	3592	2	Y	81	82	1	66
01	8041 X	3604	-0-	-4437	-0-	89	9	3126	2	Y	133	80	1	119
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	146	9	2768	2	Y	81	81	1	119
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	327	1	2846	2	Y	82	84	1	117
04	4620 X	2948	-0-	-1672	-0-	89	9	2632	2	Y	-0-	83	1	34
05	4061 X	3255	-0-	-806	-0-	310	1	2732	2	Y	199	179	1	54
						90	9							
						316	1							
						304	1							
						219	9							

HUDNALL, J. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
12	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	232	1	2106	2	Y	-0-			33
01	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	216	1	2037	2	Y	13			46
						14	9							
02	2233 N	2179	-0-	-54	-0-	226	1	1918	2	Y	32	62	1	16
						35	9							
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	218	1	2005	2	Y	-0-			16
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	231	1	1926	2	Y	-0-			16
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1997	2	Y	-0-			16

HUDNALL, J. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
12	3906 X	3490	-0-	-416	-0-	346	1	3144	2	Y	-0-			55
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	2	Y	14			69
						15	9							
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	376	1	3187	2	Y	32	69	1	32
						35	9							
03	3751 X	3745	-0-	-6	-0-	367	1	3378	2	Y	-0-			32
04	T. A.	3501	-0-	3501	3501	376	1	3125	2	Y	-0-			32
05	T. A.	3553	-0-	3553	7054	356	1	3197	2	Y	-0-			32

ARROYO COLORADO (F-9)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
ARMENDAIZ														
03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
573226														
WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)														
STARR OPERATING, LLC														
3 M														
03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
815855														
WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010														
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	322	2	6	9	N	5			217
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	290	2	14	9	N	13			230
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	301	2	36	9	N	33			263
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	322	2	59	9	N	54	182	1	135
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	311	2	41	9	N	37			172
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	643	2	45	9	N	41			213

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855														
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-				16
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-				16
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000							
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-		310	2	90	9	N	82			179
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-		310	2	83	9	N	75	182	1	72
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	-0-		290	2	86	9	N	78			150
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2	101	9	N	92	178	1	64
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-		300	2	76	9	N	69			133
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-		310	2	79	9	N	72			205

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181							
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-		600	2	13	9	N	12			50
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-		600	2	12	9	N	11			61
02	580 N	574	-0-	-6	-0-	-0-		561	2	13	9	N	12			73
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-		600	2	13	9	N	12			85
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	-0-		581	2	13	9	N	12			97
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-		600	2	12	9	N	11			108

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC		815855														
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892							
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	-0-		1381	2	20	9	N	18			247
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	-0-		1333	2	18	9	N	16			263
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		1381	2	12	9	N	11			274
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-		1476	2	2	9	N	2			276
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		1429	2	2	9	N	2			278
05	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-		1476	2	3	9	N	3			281

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847							
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		634	2		N	-0-				74
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	-0-		581	2		N	-0-				74
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	2		N	-0-				74
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	2		N	-0-				74
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		764	2		N	-0-				74
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		767	2		N	-0-				74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855										
MARGO "A"		WELL #:			RRCID -> 199599	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2854	- 2914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018														

3 M		WELL #:		1 C	RRCID -> 207280	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2900	- 2964					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID -> 252584	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 4978	PERF. 2880	- 2892					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		WELL #:		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID -> 125090	COMPL. DATE 02/07/1987	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5351	- 5533			
12	1085 N	756	-0-	-329	-0-	142 1	614 2	N	-0-			159
01	1085 N	864	-0-	-221	-0-	153 1	711 2	N	-0-			159
02	638 N	530	-0-	-108	-0-	71 1	459 2	N	-0-	122 1		37
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	63 1	490 2	N	1			38
						1 9						
04	840 N	588	-0-	-252	-0-	96 1	489 2	N	3			41
						3 9						
05	558 N	266	-0-	-292	-0-	48 1	218 2	N	-0-			41

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID -> 179853	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5230	- 5438			
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	279 1	611 2	N	-0-			36
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	274 1	669 2	N	1			37
						1 9						
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	261 1	751 2	N	2			39
						2 9						
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	279 1	440 2	N	4			43
						4 9						
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	270 1	562 2	N	-0-			43
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	279 1	781 2	N	1			44
						1 9						

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
TREK RESOURCES, INC.		867578														
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362							
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3625	2	7	9	N	6					130
01	3627 X	3450	-0-	-177	-0-	3447	2	3	9	N	3					133
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3411	2	13	9	N	12	107	1			38
03	3627 X	3228	-0-	-399	-0-	3217	2	11	9	N	10					48
04	3510 X	3343	-0-	-167	-0-	3335	2	8	9	N	7					55
05	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	3343	2	1	9	N	1					56
RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595							
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	248	1	403	2	N	-0-					55
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	246	1	464	2	N	-0-					55
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	232	1	435	2	N	-0-					55
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	248	1	392	2	N	-0-					55
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	240	1	451	2	N	-0-					55
05	713 N	508	-0-	-205	-0-	248	1	260	2	N	-0-					55
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459							
12	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	263	1	1135	2	N	-0-					65
01	1767 N	564	-0-	-1203	-0-	100	1	464	2	N	-0-					65
02	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	161	1	1043	2	N	-0-					65
03	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	123	1	961	2	N	-0-					65
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	143	1	733	2	N	-0-					65
05	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	190	1	863	2	N	-0-					65
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318							
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	212	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	315	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	117	1	758	2	N	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	200	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	217	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1161	2	N	-0-					-0-
WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					-0-
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	35	1	164	2	N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	N	-0-					-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	219	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	109 1	470 2	N	-0-			23
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	210 1	977 2	N	-0-			23
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	124 1	801 2	N	-0-			23
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	101 1	788 2	N	-0-			23
04		1140 N	255	-0-	-885	-0-	42 1	213 2	N	-0-			23
05		992 N	177	-0-	-815	-0-	32 1	145 2	N	-0-			23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
12		4216 X	3755	-0-	-461	-0-	3754 2	1 9	N	1			35
01		4216 X	3618	-0-	-598	-0-	3614 2	4 9	N	4			39
02		3944 X	3459	-0-	-485	-0-	3452 2	7 9	N	6			45
03		4216 X	3336	-0-	-880	-0-	3330 2	6 9	N	5			50
04		4080 X	3166	-0-	-914	-0-	3163 2	3 9	N	3			53
05		3751 X	3116	-0-	-635	-0-	3112 2	4 9	N	4			57

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	171 1	391 2	N	-0-			147
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	178 1	382 2	N	-0-			147
02		580 N	505	-0-	-75	-0-	169 1	333 2	N	3			150
							3 9						
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	212 1	347 2	N	-0-			150
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	225 1	355 2	N	-0-			150
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	187 1	386 2	N	-0-			150

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
12		3782 X	3178	-0-	-604	-0-	968 1	2210 2	N	-0-			13
01		3782 X	2934	-0-	-848	-0-	933 1	2001 2	N	-0-			13
02		3393 X	2587	-0-	-806	-0-	871 1	1716 2	N	-0-			13
03		3410 X	2400	-0-	-1010	-0-	909 1	1491 2	N	-0-			13
04		3300 X	2156	-0-	-1144	-0-	836 1	1320 2	N	-0-			13
05		3193 X	2866	-0-	-327	-0-	936 1	1930 2	N	-0-			13

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500	
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	299 1	1293 2	N	-0-			23
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	272 1	1265 2	N	-0-			23
02		2900 N	3722	-0-	822	822	492 1	3179 2	N	46	69 1		-0-
							51 9						
03		3100 N	4948	-0-	1848	2670	562 1	4386 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2037	-0-	-963	1707	333 1	1704 2	N	-0-			-0-
05		3736 X	2029	-0-	-1707	-0-	367 1	1662 2	N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954														
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2383	-0-	-965	-0-	2318	2	65	9	N	59	176	1	66
01	3348 X	1716	-0-	-1632	-0-	1686	2	30	9	N	27			93
02	3132 X	1292	-0-	-1840	-0-	1268	2	24	9	N	22			115
03	2976 X	1718	-0-	-1258	-0-	1707	2	11	9	N	10			125
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	N	7			132
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028	2	4	9	N	4			136

TREK RESOURCES, INC. 867578														
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414														
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	130	1	963	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	97	1	947	2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1029	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	126	1	930	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	327	1	922	2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310														
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	397	1	2940	2	N	-0-			36
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	307	1	3003	2	N	-0-			36
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	542	1	3202	2	N	-0-			36
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	405	1	2985	2	N	36	36	1	36
						40	9							
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	285	1	2945	2	N	-0-			36
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	892	1	2513	2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378														
12	14B2 EXT	97	-0-	97	97	12	1	85	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	198	9	1	92	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	302	15	1	89	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	128	-0-	128	430	15	1	112	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	481 X	51	-0-	-430	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	29	1	80	2	N	-0-			-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456														
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	543	1	4022	2	N	-0-			65
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	425	1	4156	2	N	-0-			65
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	731	1	4320	2	N	-0-			65
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	549	1	4044	2	N	-0-			65
04	4440 X	4204	-0-	-236	-0-	372	1	3832	2	N	-0-			65
05	4619 X	4255	-0-	-364	-0-	1114	1	3141	2	N	-0-			65

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501														
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	146	1	1079	2	N	-0-			147
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	108	1	1058	2	N	-0-			147
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	190	1	1125	2	N	-0-			147
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	144	1	1059	2	N	-0-			147
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	N	-0-			147
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	304	1	855	2	N	-0-			147

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

12	961 N	728	-0-	-233	-0-	87	1	641	2	N	-0-			-0-
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	57	1	558	2	N	-0-			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			-0-
03	713 N	538	-0-	-175	-0-	64	1	474	2	N	-0-			-0-
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	24	1	244	2	N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	297	1	837	2	N	-0-			-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

12 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

*06 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330		
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	N	-0-	-0-
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2	N	-0-	-0-
02	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2	N	-0-	-0-
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2	N	-0-	-0-
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2	N	-0-	-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-	-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMASMA, RAY J.		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMASMA, RAY J.		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #: 18		RRCID -> 290087		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8804 X	7099	-0-	-1705	-0-	1465 1	5634 2	Y	-0-	12
01	8277 X	8032	-0-	-245	-0-	1564 1	6468 2	Y	-0-	12
02	7743 X	7096	-0-	-647	-0-	1431 1	5665 2	Y	-0-	12
03	7998 X	6588	-0-	-1410	-0-	1382 1	5206 2	Y	-0-	12
04	7260 X	6011	-0-	-1249	-0-	1375 1	4636 2	Y	-0-	12
05	7502 X	7428	-0-	-74	-0-	1908 1	5520 2	Y	-0-	12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT		3112		RRCID -> 293079		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2023										

AVIATORS, S. (9550)		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT HEIRS "B"		WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-
05	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 2		N	-0-	-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 - 8839					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
D.C.R.C.		WELL #: 13		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005															

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652													
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9041 - 9165					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
B.M.T.		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	4	4	1	4
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	4	2	1	6
02	1334 N	1164	-0-	-170	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	4	4	1	6
03	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	-0-	72	1	1191	2	Y	2	3	1	5
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	-0-	67	1	1128	2	Y	3	3	1	5
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	3	2	1	6

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 10534 - 11068					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)													
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	N	-0-	28
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	49	1	924	2	N	-0-	28
02		928 N	854	-0-	-74	-0-	40	1	814	2	N	-0-	28
03		992 N	777	-0-	-215	-0-	39	1	738	2	N	-0-	28
04		930 N	726	-0-	-204	-0-	37	1	689	2	N	-0-	28
05		899 N	896	-0-	-3	-0-	45	1	851	2	N	-0-	28

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110													
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	2	1	1174	2	Y	-0-	10
01		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-	10
02		1015 N	821	-0-	-194	-0-	12	1	808	2	Y	1	11
							1	9					
03		1085 N	959	-0-	-126	-0-	45	1	913	2	Y	1	12
							1	9					
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	1	13
							1	9					
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	-0-	13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447													
12		1023 N	996	-0-	-27	-0-	1	1	995	2	Y	-0-	5
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-	5
02		928 N	760	-0-	-168	-0-	11	1	748	2	Y	1	6
							1	9					
03		992 N	693	-0-	-299	-0-	33	1	659	2	Y	1	7
							1	9					
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-	7
							1	9					
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-	7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800													
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	1	1	465	2	Y	-0-	4
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-	4
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	Y	1	5
							1	9					
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	1	6
							1	9					
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	2	Y	-0-	6
							1	9					
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	-0-	6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387													
12		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	2	1	1132	2	Y	-0-	2
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	2
02		1015 N	893	-0-	-122	-0-	13	1	880	2	Y	-0-	2
03		1147 N	566	-0-	-581	-0-	27	1	538	2	Y	1	3
							1	9					
04		810 N	754	-0-	-56	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	3
							1	9					
05		961 N	638	-0-	-323	-0-	31	1	607	2	Y	-0-	3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806													
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-	2
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	2
02		1218 N	1167	-0-	-51	-0-	17	1	1150	2	Y	-0-	2
03		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-	2
04		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	2
							1	9					
05		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-	2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	5265	-0-	-935	-0-	264	1	4999	2	Y	2	15 1	4
01	6200 X	5068	-0-	-1132	-0-	253	1	4801	2	Y	13		17
02	5655 X	4626	-0-	-1029	-0-	230	1	4393	2	Y	3	15 1	5
03	5828 X	4858	-0-	-970	-0-	277	1	4562	2	Y	17	14 1	8
04	5160 X	4457	-0-	-703	-0-	249	1	4199	2	Y	8		16
05	5270 X	4330	-0-	-940	-0-	248	1	4078	2	Y	4	14 1	6

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

12	5859 X	5316	-0-	-543	-0-	266	1	5047	2	Y	3	16 1	5
01	5859 X	5258	-0-	-601	-0-	263	1	4981	2	Y	13		18
02	5597 X	4345	-0-	-1252	-0-	216	1	4127	2	Y	2	15 1	5
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	386	1	6365	2	Y	24	18 1	11
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	333	1	5605	2	Y	11		22
05	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	324	1	5323	2	Y	5	18 1	9

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

12	837 N	633	-0-	-204	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	37	1	697	2	Y	2		2
02	899 N	529	-0-	-370	-0-	26	1	503	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	2	Y	5	3 1	2
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	2		4
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	Y	1	3 1	2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		318 X	318	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		280 X	280	-0-	-0-	14 1	265 2	Y	1		1
						1 9					
02		290 X	240	-0-	-50	12 1	228 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		310 X	293	-0-	-17	17 1	275 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04		261 N	261	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	244	-0-	-4	14 1	230 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700		
12		2139 N	2136	-0-	-3	107 1	2028 2	Y	1	7 1	2
						1 9					
01		1956 N	1956	-0-	-0-	98 1	1852 2	Y	5		7
						6 9					
02		2378 N	1079	-0-	-1299	54 1	1024 2	Y	1	6 1	2
						1 9					
03		2139 N	1807	-0-	-332	103 1	1697 2	Y	6	5 1	3
						7 9					
04		1890 N	1845	-0-	-45	103 1	1739 2	Y	3		6
						3 9					
05		1939 N	1939	-0-	-0-	111 1	1826 2	Y	2	6 1	2
						2 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
12		401 N	401	-0-	-0-	20 1	381 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		341 N	329	-0-	-12	16 1	312 2	Y	1		1
						1 9					
02		303 N	303	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		403 N	280	-0-	-123	16 1	263 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04		344 N	344	-0-	-0-	19 1	324 2	Y	1		1
						1 9					
05		310 N	237	-0-	-73	14 1	223 2	Y	-0-	1 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
12		740 N	740	-0-	-0-	39 1	701 2	N	-0-		45
01		503 N	503	-0-	-0-	25 1	478 2	N	-0-		45
02		383 N	383	-0-	-0-	18 1	365 2	N	-0-		45
03		341 N	269	-0-	-72	13 1	256 2	N	-0-		45
04		335 N	335	-0-	-0-	17 1	318 2	N	-0-		45
05		341 N	90	-0-	-251	4 1	84 2	N	2		47
						2 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	102 1	1853 2	N	-0-	28	
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	89 1	1691 2	N	-0-	28	
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72 1	1466 2	N	-0-	28	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	83 1	1585 2	N	-0-	28	
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	85 1	1559 2	N	-0-	28	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	95 1	1792 2	N	-0-	28	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	53 1	959 2	N	-0-	47	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32 1	607 2	N	-0-	47	
02	522 N	398	-0-	-124	-0-	18 1	378 2	N	2	49	
						2 9					
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	26 1	490 2	N	-0-	49	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28 1	515 2	N	-0-	49	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	689 2	N	-0-	49	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	21 1	375 2	N	-0-	14	
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	19 1	359 2	N	-0-	14	
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	24 1	488 2	N	-0-	14	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 2	N	-0-	14	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	N	-0-	14	
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	23 1	441 2	N	-0-	14	

B. M. T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836			
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	28 1	532 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	28 1	525 2	Y	2	1 1	3
						2 9					
02	580 N	420	-0-	-160	-0-	21 1	397 2	Y	2	2 1	3
						2 9					
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	30 1	501 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	28 1	465 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y	1		2
						1 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	N	-0-	14	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64 1	1216 2	N	-0-	14	
02	2900 N	5234	-0-	2334	2334	244 1	4986 2	N	4	18	
						4 9					
03	3100 N	4549	-0-	1449	3783	227 1	4322 2	N	-0-	18	
04	3000 N	4146	-0-	1146	4929	214 1	3932 2	N	-0-	18	
05	8051 X	3122	-0-	-4929	-0-	157 1	2964 2	N	1	1 1	18
						1 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4 N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-	9
01		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-	9
02		878 N	878	-0-	-0-	41	1	N	-0-	9
03		708 N	708	-0-	-0-	35	1	N	-0-	9
04		434 N	434	-0-	-0-	22	1	N	-0-	9
05		448 N	448	-0-	-0-	23	1	N	-0-	9

B. M. T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
12		440 N	440	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-
01		434 N	422	-0-	-12	21	1	Y	1	1
						1	9			
02		406 N	367	-0-	-39	18	1	Y	-0-	-0-
03		434 N	389	-0-	-45	22	1	Y	1	1
						1	9			
04		420 N	378	-0-	-42	21	1	Y	1	1
						1	9			
05		494 N	494	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
									1	1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004		
12		3 N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-	4
01		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-	4
02		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-	4
03		14 N	14	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4
04		23 N	23	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4
05		24 N	24	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044		
12		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-	3
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05		T. A.	738	-0-	738	36	1	Y	-0-	3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR, R.T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	4	1	2810	2	Y	-0-	7
01	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	1	1	2804	2	Y	-0-	7
02	2639 X	2621	-0-	-18	-0-	38	1	2583	2	Y	-0-	7
03	2821 N	2719	-0-	-102	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-	7
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1	2558	2	Y	-0-	7
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	2	Y	-0-	7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492				
12	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-	6
01	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	1	1	2559	2	Y	-0-	6
02	2465 X	2448	-0-	-17	-0-	35	1	2413	2	Y	-0-	6
03	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	115	1	2304	2	Y	-0-	6
04	2490 N	2393	-0-	-97	-0-	115	1	2277	2	Y	1	7
						1	9					
05	2604 N	2427	-0-	-177	-0-	119	1	2308	2	Y	-0-	7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

B. M. T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252				
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1	1
						1	9					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1974	2	Y	-0-	8
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	Y	-0-	8
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2074	2	Y	-0-	8
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	2	Y	-0-	8
04	2160 N	1844	-0-	-316	-0-	89	1	1755	2	Y	-0-	8
05	2232 N	1668	-0-	-564	-0-	82	1	1586	2	Y	-0-	8

B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	2	3
						2	9					1
01	961 N	911	-0-	-50	-0-	46	1	862	2	Y	3	2
						3	9					1
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	3	4
						3	9					1
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	2	2
						2	9					1
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	Y	2	2
						2	9					1
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	2	2
						2	9					1

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816
12	713 N	365	-0-	-348	-0-	1	1	364	2	Y	-0-	1
01	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	2			Y	-0-	1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	Y	-0-	1
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	-0-	1
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	-0-	1
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-	1

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	17
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	17
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	1	1	61	2	N	-0-	17
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	17
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-	17
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	23	1	437	2	Y	1	1	1			3
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	Y	1					4
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	1	1	1			4
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	1					5
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	21	1	359	2	Y	1	1	1			5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	1					6

B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10235		- 10354				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10517		- 11601				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9260		- 10968				
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	118	7	2240	2	Y	6	8	1			2
01	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	103	7	1951	2	Y	6	4	1			4
02	2204 N	2021	-0-	-183	-0-	100	8	1913	2	Y	7	8	1			3
03	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	125	4	2052	2	Y	4	6	1			1
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	148	7	2486	2	Y	6	6	1			1
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	166	7	2733	2	Y	6	4	1			3

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10035		- 10050				
12	3968 X	3772	-0-	-196	-0-	189	2	3581	2	Y	2	11	1			3
01	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	188	11	3553	2	Y	10					13
02	3683 X	3551	-0-	-132	-0-	177	2	3372	2	Y	2	11	1			4
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	219	15	3610	2	Y	14	11	1			7
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	206	8	3477	2	Y	7					14
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	219	3	3589	2	Y	3	11	1			6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428		
12	93 N	58	-0-	-35	-0-		3 1	55 2	N	-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-		1 1	17 2	N	-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-		1 1	13 2	N	-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-		1 1	25 2	N	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		1 1	22 2	N	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 1	44 2	N	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596		
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		71 1	1342 2	Y	1 4 1 -0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		67 1	1268 2	Y	3 3
02	1218 N	1144	-0-	-74	-0-		57 1	1086 2	Y	1 4 1 -0-
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-		72 1	1191 2	Y	5 4 1 1
04	1290 N	1242	-0-	-48	-0-		70 1	1170 2	Y	2 3
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		74 1	1220 2	Y	1 4 1 -0-

B. M. T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		12 1	234 2	Y	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-		27 1	518 2	Y	1 1
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		21 1	397 2	Y	-0- 1 1 -0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-		25 1	406 2	Y	2 1 1 1
04	540 N	132	-0-	-408	-0-		7 1	125 2	Y	-0- 1
05	434 N	242	-0-	-192	-0-		14 1	228 2	Y	-0- 1 1 -0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	24 1	459 2	Y	1	2 1	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1 9	630 2	Y	2	2 1	1
02	667 N	499	-0-	-168	-0-	33 1	472 2	Y	2	3 1	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	2 9	548 2	Y	1	1 1	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1	544 2	Y	1	1 1	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	1 9	524 2	Y	1	1 1	-0-
						32 1					
						1 9					

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295			
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 2	Y	1	5 1	1
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1 9	1428 2	Y	4		5
02	1479 N	1379	-0-	-100	-0-	75 1	1309 2	Y	1	4 1	2
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	4 9	1363 2	Y	5	4 1	3
04	1470 N	1186	-0-	-284	-0-	69 1	1118 2	Y	2		5
05	1488 N	677	-0-	-811	-0-	1 9	637 2	Y	1	4 1	2
						39 1					
						1 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	200 1	3786 2	Y	2	12 1	6
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	210 1	3975 2	Y	11		17
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	208 1	3973 2	Y	2	12 1	7
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	251 1	4134 2	Y	16	12 1	11
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	235 1	3956 2	Y	8		19
05	4433 X	4103	-0-	-330	-0-	235 1	3864 2	Y	4	13 1	10

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152			
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	1	1 1	1
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	26 1	490 2	Y	2		3
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	2	2 1	3
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37 1	613 2	Y	1	3 1	1
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53 1	888 2	Y	2	3 1	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91 1	1490 2	Y	3	2 1	1

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836			
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	73 1	1385 2	Y	1	4 1	3
01	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	66 1	1250 2	Y	3		6
02	1363 N	1305	-0-	-58	-0-	65 1	1239 2	Y	1	4 1	3
03	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	76 1	1250 2	Y	5	4 1	4
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81 1	1359 2	Y	3		7
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	81 1	1336 2	Y	1	4 1	4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884			
12	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	2 1	1241 2	Y	-0-		1
01	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 2		Y	-0-		1
02	1131 N	1118	-0-	-13	-0-	16 1	1102 2	Y	-0-		1
03	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	53 1	1055 2	Y	-0-		1
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	52 1	1029 2	Y	-0-		1
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55 1	1066 2	Y	-0-		1

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874			
12	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	2 1	1488 2	Y	-0-		61
01	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1 1	1601 2	Y	-0-		61
02	1479 N	1317	-0-	-162	-0-	19 1	1298 2	Y	-0-		61
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85 1	1705 2	Y	-0-		61
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	76 1	1509 2	Y	-0-		61
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 2	Y	-0-		61

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	77	1	1467	2	Y	1	5 1	2				
						1	9										
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	70	1	1326	2	Y	4		6				
						4	9										
02	1450 N	1281	-0-	-169	-0-	64	1	1216	2	Y	1	4 1	3				
						1	9										
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	81	1	1335	2	Y	5	4 1	4				
						6	9										
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	71	1	1191	2	Y	2		6				
						2	9										
05	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	71	1	1158	2	Y	1	4 1	3				
						1	9										
B.M.T.										WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
B.M.T.										WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	182	1	3448	2	Y	2	11 1	-0-
01	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	185	1	3504	2	Y	9		9
02	3625 X	3309	-0-	-316	-0-	165	1	3142	2	Y	2	11 1	-0-
03	3875 X	3334	-0-	-541	-0-	190	1	3131	2	Y	12	10 1	2
04	3750 X	3088	-0-	-662	-0-	173	1	2908	2	Y	6		8
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	214	1	3506	2	Y	3	10 1	1

B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218				
12	2294 X	1963	-0-	-331	-0-	98	1	1864	2	Y	1	6 1	2
01	2077 X	1950	-0-	-127	-0-	97	1	1847	2	Y	5		7
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2293	2	Y	1	6 1	2
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2827	2	Y	11	8 1	5
04	3000 N	4640	-0-	1640	1640	260	1	4370	2	Y	9		14
05	3100 N	3776	-0-	676	2316	217	1	3556	2	Y	3	11 1	6

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834				
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	4	4 1	3
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	60	1	1137	2	Y	4	2 1	5
02	1247 N	1078	-0-	-169	-0-	53	1	1021	2	Y	4	4 1	5
03	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	64	1	1062	2	Y	2	3 1	4
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	59	1	997	2	Y	2	3 1	3
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	62	1	1016	2	Y	2	2 1	3

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	921 2	Y	3 4 1	-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	39 1 2 9	741 2	Y	2 2 1	-0-
02	870 N	841	-0-	-29	-0-	42 1 3 9	796 2	Y	3 3 1	-0-
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	48 1 2 9	798 2	Y	2 2 1	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	714 2	Y	2 2 1	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	817 2	Y	2 2 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390		
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	80 1	1463 2	N	-0-	16
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83 1	1579 2	N	-0-	16
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71 1	1450 2	N	-0-	16
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	69 1 4 9	1310 2	N	4	20
04	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	57 1	1049 2	N	-0-	20
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	86 1 3 9	1629 2	N	3	23

B.M.T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824		
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	249 1 14 9	4715 2	Y	13 16 1	7
01	4774 X	4773	-0-	-1	-0-	238 1 17 9	4518 2	Y	15 8 1	14
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	243 1 20 9	4643 2	Y	18 18 1	14
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	279 1 10 9	4596 2	Y	9 13 1	10
04	5160 X	4851	-0-	-309	-0-	271 1 12 9	4568 2	Y	11 14 1	7
05	5239 X	5066	-0-	-173	-0-	290 1 12 9	4764 2	Y	11 9 1	9

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	89 1	1697 2	Y	5	7 1		2
						6 9						
01	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	87 1	1645 2	Y	5	3 1		4
						6 9						
02	1653 N	1651	-0-	-2	-0-	82 1	1562 2	Y	6	7 1		3
						7 9						
03	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	102 1	1682 2	Y	3	6 1		-0-
						3 9						
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	96 1	1618 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
05	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	100 1	1637 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	77 1	1461 2	Y	4	6 1		5
						4 9						
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1289 2	Y	4	2 1		7
						4 9						
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44 1	830 2	Y	3	4 1		6
						3 9						
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60 1	993 2	Y	2	3 1		5
						2 9						
04	1320 N	955	-0-	-365	-0-	53 1	900 2	Y	2	3 1		4
						2 9						
05	930 N	752	-0-	-178	-0-	43 1	707 2	Y	2	2 1		4
						2 9						

 B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

12	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	55 1	1041 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
01	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52 1	985 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
02	1160 N	995	-0-	-165	-0-	49 1	942 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	70 1	1151 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68 1	1144 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	89 1	1463 2	Y	3	2 1		3
						3 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	4212	-0-	-1399	-0-	220	1	3992	2	N	-0-	60	1			-0-
01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	243	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	5249 X	4374	-0-	-875	-0-	204	1	4169	2	N	1	1	1			-0-
03	4960 X	4426	-0-	-534	-0-	221	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	218	1	3998	2	N	-0-					-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	247	1	4661	2	N	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

12	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

12	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	111	1	2097	2	Y	6	8	1			2
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	145	1	2752	2	Y	9	4	1			7
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2304	2	Y	9	9	1			7
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	142	1	2339	2	Y	5	6	1			6
04	2820 N	2337	-0-	-483	-0-	131	1	2200	2	Y	5	7	1			4
05	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	137	1	2257	2	Y	5	4	1			5

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	139	1	2626	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	8	4 1	8
						9	9						
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	9	9 1	8
						10	9						
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2568	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	2	Y	6	7 1	5
						7	9						
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	144	1	2371	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242		
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	898	-0-	-280	-0-	45	1	853	2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	932	-0-	-153	-0-	46	1	886	2	N	-0-		-0-
04	870 N	612	-0-	-258	-0-	32	1	580	2	N	-0-		-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	48	1	913	2	N	-0-		-0-
B.M.T.		WELL #:		79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468		
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	60	1	1136	2	Y	3	4 1	9
						3	9						
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	57	1	1085	2	Y	4	2 1	11
						4	9						
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	4	4 1	11
						4	9						
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	2	3 1	10
						2	9						
04	1110 N	857	-0-	-253	-0-	48	1	807	2	Y	2	3 1	9
						2	9						
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	60	1	992	2	Y	2	2 1	9
						2	9						
B.M.T.		WELL #:		77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242		
12	8649 X	6715	-0-	-1934	-0-	335	1	6360	2	Y	18	24 1	10
						20	9						
01	8494 X	6427	-0-	-2067	-0-	321	1	6083	2	Y	21	12 1	19
						23	9						
02	7337 X	5811	-0-	-1526	-0-	288	1	5500	2	Y	21	24 1	16
						23	9						
03	7409 X	6335	-0-	-1074	-0-	362	1	5960	2	Y	12	18 1	10
						13	9						
04	6390 X	5812	-0-	-578	-0-	325	1	5473	2	Y	13	18 1	5
						14	9						
05	6603 X	6007	-0-	-596	-0-	344	1	5649	2	Y	13	11 1	7
						14	9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	277	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1		4
						1	9						
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	13	1	242	2	Y	1		5
						1	9						
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		5
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		5
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-	5 1	-0-

 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

12	899 N	855	-0-	-44	-0-	43	1	810	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	41	1	782	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	40	1	763	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	44	1	736	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	837 N	720	-0-	-117	-0-	41	1	677	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

 B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

12	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	180	1	3414	2	Y	10	12 1	6
						11	9						
01	3875 X	3253	-0-	-622	-0-	163	1	3080	2	Y	9	6 1	9
						10	9						
02	3857 X	3311	-0-	-546	-0-	164	1	3134	2	Y	12	12 1	9
						13	9						
03	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	187	1	3078	2	Y	6	9 1	6
						7	9						
04	3360 X	2846	-0-	-514	-0-	159	1	2679	2	Y	7	9 1	4
						8	9						
05	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	193	1	3172	2	Y	7	6 1	5
						8	9						

 B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
01	2511 N	2262	-0-	-249	-0-	113	1	2141	2	Y	7	4 1	7
						8	9						
02	2204 N	2104	-0-	-100	-0-	104	1	1991	2	Y	8	8 1	7
						9	9						
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	127	1	2091	2	Y	4	6 1	5
						4	9						
04	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	118	1	1983	2	Y	5	6 1	4
						6	9						
05	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	123	1	2027	2	Y	5	4 1	5
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	3	4	1	9
						3	9							
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	2	2	1	9
						2	9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	3	4	1	8
						3	9							
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	1	3	1	5
						1	9							
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	Y	2	2	1	5
						2	9							

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849					
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844					
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	66	1	1260	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
03	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	81	1	1328	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
04	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	74	1	1243	2	Y	3	4	1	5
						3	9							
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	78	1	1274	2	Y	3	2	1	6
						3	9							

B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477					
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	15	1	280	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	65 1	1241 2	Y	4	4	1	11	
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	4 9	1235 2	Y	4	2	1	13	
02	1247 N	1225	-0-	-22	-0-	61 1	1158 2	Y	5	4	1	14	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	6 9	1229 2	Y	3	3	1	14	
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	75 1	1166 2	Y	3	3	1	14	
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	3 9	1224 2	Y	3	2	1	15	
						75 1							
						3 9							

 B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	349 1	6621 2	Y	19	23	1	26
01	6820 X	6803	-0-	-17	-0-	21 9	6441 2	Y	20	12	1	34
02	6380 X	6333	-0-	-47	-0-	340 1	5994 2	Y	23	24	1	33
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	22 9	6539 2	Y	13	18	1	28
04	6840 X	6496	-0-	-344	-0-	314 1	6116 2	Y	15	19	1	24
05	7006 X	6892	-0-	-114	-0-	25 9	6482 2	Y	14	12	1	26
						397 1						
						14 9						
						363 1						
						17 9						
						395 1						
						15 9						

 B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45 1	864 2	Y	3	1	1	2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	3 9	593 2	Y	1	1	1	2
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	36 1	403 2	Y	1	1	1	2
05	961 X	399	-0-	-562	-0-	1 9	375 2	Y	1			3
						24 1						
						1 9						
						23 1						
						1 9						

 B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	127 1	2405 2	Y	7	8 1		24
01	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	125 1	2372 2	Y	8	4 1		28
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	115 1	2186 2	Y	8	8 1		28
03	2542 N	2419	-0-	-123	-0-	138 1	2275 2	Y	5	6 1		27
04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	129 1	2169 2	Y	5	6 1		26
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	143 1	2354 2	Y	5	4 1		27

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	186 1	3527 2	Y	10	12 1		8
01	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	181 1	3425 2	Y	11	6 1		13
02	3509 X	3426	-0-	-83	-0-	170 1	3242 2	Y	13	13 1		13
03	3751 X	3604	-0-	-147	-0-	206 1	3390 2	Y	7	9 1		11
04	3600 X	3449	-0-	-151	-0-	193 1	3247 2	Y	8	10 1		9
05	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	200 1	3291 2	Y	7	6 1		10

B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	27 1	508 2	Y	1	1 1		8
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	22 1	420 2	Y	1			9
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	24 1	464 2	Y	2	1 1		10
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	30 1	488 2	Y	1	1 1		10
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y	1	2 1		9
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	Y	1	1 1		9

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
12	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	91 1	1729 2	Y	5	7 1		2
01	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	91 1	1722 2	Y	6	4 1		4
02	1711 N	1688	-0-	-23	-0-	84 1	1597 2	Y	6	7 1		3
03	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	102 1	1685 2	Y	3	6 1		-0-
04	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	97 1	1641 2	Y	4	4 1		-0-
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	100 1	1643 2	Y	4	4 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10148	- 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1			1
						1	9							
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	1	1	-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	216	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 9622	- 9640		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9046	- 10306		
12	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	86	1	1631	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	83	1	1573	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
02	1711 N	1624	-0-	-87	-0-	81	1	1536	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	96	1	1574	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
04	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	88	1	1490	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	98	1	1610	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9502	- 10113		
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	961 N	922	-0-	-39	-0-	46	1	873	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	986 N	932	-0-	-54	-0-	46	1	883	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	53	1	879	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9488	- 9498		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9343 - 10096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	65 3 9	1	1226 2	Y	3	4 1		1
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	63 6 9	1	1190 2	Y	5	2 1		4
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55 4 9	1	1053 2	Y	4	4 1		4
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	68 2 9	1	1118 2	Y	2	3 1		3
04	1260 X	928	-0-	-332	-0-	52 2 9	1	874 2	Y	2	3 1		2
05	1302 X	1280	-0-	-22	-0-	73 3 9	1	1204 2	Y	3	2 1		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9378 - 10388			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9201 - 10150			
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 3 9	1	981 2	Y	3	3 1		7
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	46 3 9	1	871 2	Y	3	2 1		8
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36 3 9	1	681 2	Y	3	3 1		8
03	930 N	769	-0-	-161	-0-	44 2 9	1	723 2	Y	2	3 1		7
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	36 2 9	1	611 2	Y	2	3 1		6
05	775 N	618	-0-	-157	-0-	35 1 9	1	582 2	Y	1	2 1		5

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9352 - 9746			
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	10 1 9	1	193 2	Y	1	1 1		1
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	12 1 9	1	227 2	Y	1			2
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	7 1 9	1	135 2	Y	1			3
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	368 2	Y	1			4
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	327 2	Y	1			5
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40 1 9	1	658 2	Y	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	5913	-0-	-938	-0-	295 18 9	5600 2	Y	16	20	1	11	
01	6169 X	5636	-0-	-533	-0-	282 19 9	5335 2	Y	17	10	1	18	
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	306 25 9	5842 2	Y	23	22	1	19	
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	357 13 9	5874 2	Y	12	16	1	15	
04	5760 X	4780	-0-	-980	-0-	267 12 9	4501 2	Y	11	16	1	10	
05	6603 X	5067	-0-	-1536	-0-	290 12 9	4765 2	Y	11	10	1	11	

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	51 3 9	958 2	Y	3	4	1	-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	43 3 9	808 2	Y	3	2	1	1
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	40 3 9	769 2	Y	3	4	1	-0-
03	1023 N	926	-0-	-97	-0-	53 2 9	871 2	Y	2	2	1	-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49 2 9	823 2	Y	2	2	1	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53 2 9	863 2	Y	2	2	1	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	91	1663 2	N	-0-			15
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1647 2	N	-0-			15
02	1537 N	1475	-0-	-62	-0-	69	1406 2	N	-0-			15
03	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	79	1499 2	N	-0-			15
04	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	76	1397 2	N	-0-			15
05	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	69	1298 2	N	-0-			15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

12	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	75 78 9	1368 2	N	71	102	1	79
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1491 2	N	-0-	69	1	10
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1356 2	N	-0-	4	1	6
03	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	52	994 2	N	-0-			6
04	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	66 2 9	1220 2	N	2	3	1	5
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	72	1369 2	N	-0-	1	1	4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1 N		1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-		-0-	-1					Y	-0-					-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
04	6 N		6	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
05	3 N		3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	95 1	1807 2	Y	5	7 1						4
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	99 1	1879 2	Y	6	4 1						6
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92 1	1751 2	Y	7	8 1						5
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	115 1	1902 2	Y	4	6 1						3
04	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	104 1	1747 2	Y	4	6 1						1
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	115 1	1884 2	Y	4	4 1						1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

12	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	3 1	1876 2	Y	-0-							5
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1 1	1954 2	Y	-0-							5
02	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	24 1	1661 2	Y	-0-							5
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	87 1	1748 2	Y	-0-							5
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	80 1	1581 2	Y	-0-							5
05	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	81 1	1582 2	Y	-0-							5

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	147 1	2786 2	Y	8	9 1						17
01	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	138 1	2621 2	Y	9	5 1						21
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	135 1	2572 2	Y	10	11 1						20
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	171 1	2822 2	Y	6	9 1						17
04	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	152 1	2564 2	Y	6	9 1						14
05	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	167 1	2733 2	Y	6	6 1						14

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52 1	991 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51 1	969 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	45 1	853 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	58 1	953 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	960 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58 1	947 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408		
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	138 1	2608 2	Y	7	8 1	4
						8 9					
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	228 1	4315 2	Y	15	6 1	13
						17 9					
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	174 1	3318 2	Y	13	13 1	13
						14 9					
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	201 1	3313 2	Y	7	9 1	11
						8 9					
04	4410 X	3847	-0-	-563	-0-	215 1	3622 2	Y	9	10 1	10
						10 9					
05	4557 X	3976	-0-	-581	-0-	228 1	3739 2	Y	8	7 1	11
						9 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145		
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	4 1	2568 2	Y	-0-		7
						1 1	2440 2	Y	-0-		7
01	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	32 1	2185 2	Y	-0-		7
						115 1	2309 2	Y	-0-		7
02	2378 N	2217	-0-	-161	-0-	120 1	2380 2	Y	1		8
						1 9					
03	2542 N	2424	-0-	-118	-0-	123 1	2378 2	Y	-0-		8
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-						
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206		
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	139 1	2520 2	N	-0-		39
						137 1	2612 2	N	-0-		39
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	97 1	1991 2	N	-0-		39
						116 1	2210 2	N	-0-		39
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	116 1	2128 2	N	-0-		39
						131 1	2469 2	N	-0-		39
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-						
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-						
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-						

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	432	1	6764	2	N	-0-	-0-
01	7316 X	7020	-0-	-296	-0-	378	1	6642	2	N	-0-	-0-
02	6844 X	6611	-0-	-233	-0-	411	1	6200	2	N	-0-	-0-
03	7316 X	6941	-0-	-375	-0-	417	1	6524	2	N	-0-	-0-
04	6960 X	6580	-0-	-380	-0-	407	1	6173	2	N	-0-	-0-
05	7192 X	6432	-0-	-760	-0-	377	1	6055	2	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-	20
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-	20
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-	20
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-	20
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	18	1	329	2	N	-0-	20
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	18	1	347	2	N	-0-	20

B.M.T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038
12	6603 X	5997	-0-	-606	-0-	299	1	5680	2	Y	16	20 1 9
01	6603 X	5805	-0-	-798	-0-	290	1	5494	2	Y	19	10 1 18
02	5829 X	5445	-0-	-384	-0-	270	1	5153	2	Y	20	20 1 18
03	6107 X	5886	-0-	-221	-0-	336	1	5538	2	Y	11	16 1 13
04	5820 X	5603	-0-	-217	-0-	313	1	5276	2	Y	13	16 1 10
05	5983 X	5690	-0-	-293	-0-	326	1	5351	2	Y	12	10 1 12

B.M.T.		WELL #:		114	RRCID ->	175727	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9772 - 9791
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	3	4 1 1
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	46	1	869	2	Y	3	2 1 2
02	928 N	680	-0-	-248	-0-	34	1	643	2	Y	3	4 1 1
03	992 N	652	-0-	-340	-0-	37	1	614	2	Y	1	2 1 -0-
04	900 N	650	-0-	-250	-0-	36	1	612	2	Y	2	2 1 -0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	2	2 1 -0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	157	1	2852	2	N	18	39
01	3286 X	3153	-0-	-133	-0-	20	9	2993	2	N	2	21
02	3074 X	2895	-0-	-179	-0-	158	1	2717	2	N	41	39
03	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	133	1	2659	2	N	75	97
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	45	9	2906	2	N	20	89
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	139	1	3000	2	N	66	89
						83	9					
						158	1					
						22	9					
						159	1					
						73	9					

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9447 - 10618		
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	186	1	3527	2	Y	10	12
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	11	9	3234	2	Y	11	6
02	3712 X	2753	-0-	-959	-0-	171	1	2605	2	Y	10	12
03	3968 X	2733	-0-	-1235	-0-	12	9	2571	2	Y	5	9
04	3450 X	2683	-0-	-767	-0-	137	1	2526	2	Y	6	9
05	3565 X	2640	-0-	-925	-0-	11	9	2482	2	Y	6	5
						156	1					
						6	9					
						150	1					
						7	9					
						151	1					
						7	9					

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363		PERF. 9818 - 9913		
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	Y	6	8
01	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	7	9	1904	2	Y	6	4
02	1914 N	1657	-0-	-257	-0-	101	1	1568	2	Y	6	7
03	2046 N	1019	-0-	-1027	-0-	82	1	959	2	Y	2	4
04	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	7	9	1278	2	Y	3	4
05	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	58	1	1024	2	Y	2	2
						2	9					
						76	1					
						3	9					
						62	1					
						2	9					

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9490 - 9932		
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	65	1	1241	2	Y	4	4
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	4	9	1522	2	Y	5	2
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1434	2	Y	6	5
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	6	9	1641	2	Y	3	4
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	75	1	1382	2	Y	3	4
05	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	7	9	1343	2	Y	3	2
						100	1					
						3	9					
						82	1					
						3	9					
						82	1					
						3	9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		120	RRCID ->	176923	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10546	- 10632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	44	1	840	2	Y	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	2	2
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	1	-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	144	1	2370	2	Y	9	3
04	3000 N	3680	-0-	680	680	206	1	3466	2	Y	7	10
05	3100 N	3863	-0-	763	1443	222	1	3637	2	Y	4	5

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10184	- 10204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9532	- 9775
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	5208 X	5199	-0-	-9	-0-	300	1	4896	2	Y	3	18
01	5363 X	5186	-0-	-177	-0-	347	1	4817	2	Y	20	32
02	5017 X	4811	-0-	-206	-0-	305	1	4504	2	Y	2	34
03	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4733	2	Y	52	38
04	5040 X	4916	-0-	-124	-0-	300	1	4616	2	Y	-0-	38
05	5208 X	4999	-0-	-209	-0-	306	1	4687	2	Y	5	43

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9553	- 9632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-	55
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-	55
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	20	1	297	2	N	-0-	55
03	558 N	379	-0-	-179	-0-	23	1	356	2	N	-0-	55
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-	55
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	N	-0-	55

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9770	- 11416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	85	1	1604	2	Y	1	2
01	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	90	1	1713	2	Y	5	7
02	1769 N	1626	-0-	-143	-0-	81	1	1544	2	Y	1	3
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1602	2	Y	6	4
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	91	1	1531	2	Y	3	7
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	93	1	1521	2	Y	1	3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	106 1	2015 2	Y	1 5 1	3
01	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	95 1	1806 2	Y	5	8
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	113 1	2160 2	Y	1 6 1	3
03	2108 X	1755	-0-	-353	-0-	100 1	1648 2	Y	6 5 1	4
04	2040 X	1374	-0-	-666	-0-	77 1	1294 2	Y	3	7
05	2418 X	1391	-0-	-1027	-0-	80 1	1310 2	Y	1 5 1	3

B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455		
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	N	-0-	8
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	N	-0-	8
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-	8
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-	8
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	N	-0-	8
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	47 2	N	-0-	8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
12	5084 X	4890	-0-	-194	-0-	244 1	4632 2	Y	13 16 1	9
01	5084 X	4795	-0-	-289	-0-	240 1	4538 2	Y	15 8 1	16
02	4669 X	4534	-0-	-135	-0-	225 1	4290 2	Y	17 17 1	16
03	4898 X	4862	-0-	-36	-0-	278 1	4574 2	Y	9 13 1	12
04	4740 X	4685	-0-	-55	-0-	262 1	4411 2	Y	11 13 1	10
05	4898 X	4826	-0-	-72	-0-	276 1	4539 2	Y	10 8 1	12

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	16 1	299 2	Y	1 1 1	12
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	1	13
02	406 N	325	-0-	-81	-0-	16 1	308 2	Y	1 1 1	13
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	1	14
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	278 2	Y	1 1 1	14
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	304 2	Y	1	15

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	66 4 9	1248	2	Y		4	4	1	5
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	60 4 9	1144	2	Y		4	2	1	7
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65 6 9	1232	2	Y		5	4	1	8
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	75 3 9	1242	2	Y		3	3	1	8
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	69 3 9	1164	2	Y		3	3	1	8
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	73 3 9	1206	2	Y		3	2	1	9

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072				
12	9703 X	8857	-0-	-846	-0-	510 17 9	8330	2	Y		15			54
01	9703 X	8328	-0-	-1375	-0-	557 47 9	7724	2	Y		43	30	1	67
02	9077 X	7781	-0-	-1296	-0-	494 10 9	7277	2	Y		9			76
03	9238 X	8730	-0-	-508	-0-	629 7 9	8094	2	Y		6	19	1	63
04	8940 X	7933	-0-	-1007	-0-	479 69 9	7385	2	Y		63			126
05	8866 X	8553	-0-	-313	-0-	523 23 9	8007	2	Y		21			147

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000				TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10184 - 10206				
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	75	2	N		-0-			10
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	52	2	N		-0-			10
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	13	2	N		-0-			10
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	222	2	N		-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-			10
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N		-0-			10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433				
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	5	3201	2	Y		-0-			10
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2	3199	2	Y		-0-			10
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	39	2625	2	Y		-0-			10
03	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	121	2439	2	Y		-0-			10
04	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	113 1 9	2232	2	Y		1			11
05	2914 X	2450	-0-	-464	-0-	120	2330	2	Y		-0-			11

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 11672 PERF. 10058 - 10078				
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	64 3 9	1217	2	Y		3	4	1	1
01	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	62 6 9	1173	2	Y		5	2	1	4
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	60 4 9	1151	2	Y		4	4	1	4
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	70 2 9	1155	2	Y		2	3	1	3
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	67 3 9	1130	2	Y		3	3	1	3
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	69 3 9	1131	2	Y		3	2	1	4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	122 1	1994 2	Y	3			19
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	143 1	1987 2	Y	24	4	1	39
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	123 1	1809 2	Y	2			41
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	149 1	1915 2	Y	77	65	1	53
04	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	121 1	1862 2	Y	1			54
05	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	124 1	1894 2	Y	4			58

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	102 1	1932 2	Y	5	7	1	2
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	100 1	1888 2	Y	6	4	1	4
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	126 1	2407 2	Y	9	8	1	5
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	153 1	2522 2	Y	5	6	1	4
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	140 1	2365 2	Y	6	7	1	3
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	152 1	2495 2	Y	6	4	1	5

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

12	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	138 1	2612 2	Y	1	8	1	1
01	2759 N	2734	-0-	-25	-0-	137 1	2589 2	Y	7			8
02	2581 N	2568	-0-	-13	-0-	128 1	2438 2	Y	2	8	1	2
03	2759 N	2695	-0-	-64	-0-	154 1	2530 2	Y	10	8	1	4
04	2640 N	2592	-0-	-48	-0-	145 1	2441 2	Y	5			9
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	159 1	2612 2	Y	3	8	1	4

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

12	5766 X	4859	-0-	-907	-0-	243 1	4602 2	Y	13	16	1	6
01	5642 X	4057	-0-	-1585	-0-	203 1	3841 2	Y	12	8	1	10
02	4727 X	4466	-0-	-261	-0-	222 1	4226 2	Y	16	16	1	10
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	290 1	4770 2	Y	10	12	1	8
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	280 1	4719 2	Y	12	13	1	7
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	298 1	4889 2	Y	11	9	1	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069								
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066								
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	290	1	4735	2	Y	8					44
01	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	333	1	4616	2	Y	10	10	1			44
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	331	1	4884	2	Y	6					50
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	372	1	4785	2	Y	9	10	1			49
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	306	1	4713	2	Y	30					79
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	315	1	4820	2	Y	19					98

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT							-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004								
12	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	101	1	1919	2	Y	5	7	1			1
01	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	97	1	1836	2	Y	7	4	1			4
02	1885 N	1797	-0-	-88	-0-	89	1	1700	2	Y	7	7	1			4
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	122	1	2007	2	Y	4	6	1			2
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	5	6	1			1
05	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	100	1	1640	2	Y	4	4	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	4712 X	4567	-0-	-145	-0-	7	1	4560	2	Y	-0-	14	
01	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	2	1	4561	2	Y	-0-	14	
02	4321 X	4103	-0-	-218	-0-	60	1	4043	2	Y	-0-	14	
03	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	201	1	4042	2	Y	1	15	
						1	9						
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	209	1	4144	2	Y	1	16	
						1	9						
05	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	194	1	3776	2	Y	-0-	16	
						1	9						
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014					
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	229	1	3749	2	Y	8	187	
						9	9						
01	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	271	1	3762	2	Y	8	11 1	184
						9	9						
02	3973 X	3777	-0-	-196	-0-	239	1	3529	2	Y	8	192	
						9	9						
03	4247 X	3933	-0-	-314	-0-	283	1	3641	2	Y	8	66 1	134
						9	9						
04	4110 X	3784	-0-	-326	-0-	230	1	3551	2	Y	3	107 1	30
						3	9						
05	4030 X	3725	-0-	-305	-0-	228	1	3486	2	Y	10	40	
						11	9						
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437					
12	2542 X	1653	-0-	-889	-0-	2	1	1651	2	Y	-0-	3	
01	2356 X	1581	-0-	-775	-0-	1	1	1580	2	Y	-0-	3	
02	1653 X	1505	-0-	-148	-0-	22	1	1483	2	Y	-0-	3	
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	-0-	3	
04	3000 N	3483	-0-	483	483	167	1	3315	2	Y	1	4	
						1	9						
05	3100 N	2773	-0-	-327	156	136	1	2637	2	Y	-0-	4	
						2	9						
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778					
12	930 N	761	-0-	-169	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	3 1	-0-
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	34	1	650	2	Y	2	2	2
						2	9						
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	33	1	624	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	775 N	653	-0-	-122	-0-	37	1	614	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	2	2	2
						2	9						
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553					
12	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	153	1	2897	2	Y	10	11 1	6
						11	9						
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	2	8 1	-0-
02	3857 X	498	-0-	-3359	-0-	25	1	471	2	Y	2	2	2
						2	9						
03	4123 X	2218	-0-	-1905	-0-	127	1	2087	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	241	1	4054	2	Y	10	6 1	7
						11	9						
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	239	1	3919	2	Y	9	6 1	10
						10	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9857 - 9953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	265	1	5029	2	Y	14	12	1		5
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	452	1	8568	2	Y	28	12	1		21
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	309	1	5886	2	Y	23	24	1		20
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	294	1	4849	2	Y	10	16	1		14
04	8190 X	6199	-0-	-1991	-0-	347	1	5837	2	Y	14	18	1		10
05	8463 X	8426	-0-	-37	-0-	483	1	7923	2	Y	18	13	1		15

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9158 - 9180					
12	4371 X	3653	-0-	-718	-0-	218	1	3411	2	Y	22	49	1		39
01	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	177	1	3115	2	Y	10				49
02	3712 X	3697	-0-	-15	-0-	228	1	3450	2	Y	17				66
03	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	223	1	3489	2	Y	9	49	1		26
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	242	1	3659	2	Y	21				47
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	252	1	4045	2	Y	10				57

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9778 - 9826					
12	2790 N	2379	-0-	-411	-0-	119	1	2253	2	Y	6	8	1		2
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	122	1	2319	2	Y	9	4	1		7
02	2320 N	2111	-0-	-209	-0-	105	1	1997	2	Y	8	8	1		7
03	2387 N	2050	-0-	-337	-0-	117	1	1929	2	Y	4	6	1		5
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	Y	5	6	1		4
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	2	Y	5	4	1		5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9428 - 10532					
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	28	1	510	2	N	-0-				-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	19	1	360	2	N	-0-				-0-
02	406 N	5	-0-	-401	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10421 - 10510					
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				25
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				25
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-				25
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-				25
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-				25
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-				25

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9232 -	9256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	183166	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10830 -	11334
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-

BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 -	9571
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9922 -	11486
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	7	1	4313	2	Y	-0-	16
01	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	2	1	4094	2	Y	-0-	16
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	54	1	3637	2	Y	-0-	16
03	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	179	1	3592	2	Y	1	17
						1	9					
04	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	169	1	3356	2	Y	1	18
						1	9					
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	175	1	3400	2	Y	-0-	18

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9502 -	10144
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-	23
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-	23
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	N	-0-	23
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	34	1	651	2	N	-0-	23
04	780 N	683	-0-	-97	-0-	35	1	648	2	N	-0-	23
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	-0-	23

B. M. T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11671 -	11698		
12	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	203	1	3843	2	Y	2	12	1	1
						2	9							
01	4309 X	3896	-0-	-413	-0-	195	1	3690	2	Y	10			11
						11	9							
02	4031 X	3754	-0-	-277	-0-	187	1	3565	2	Y	2	11	1	2
						2	9							
03	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	226	1	3724	2	Y	14	11	1	5
						15	9							
04	3930 X	3199	-0-	-731	-0-	179	1	3013	2	Y	6			11
						7	9							
05	4061 X	3992	-0-	-69	-0-	229	1	3759	2	Y	4	11	1	4
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149							
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	29	1	542	2	N	-0-				70
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-				70
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-				70
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-				70
04	660 N	461	-0-	-199	-0-	26	1	435	2	N	-0-				70
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	N	-0-				70

B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832							
12	3875 X	3192	-0-	-683	-0-	159	1	3023	2	Y	9	11	1		3
01	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	154	1	2918	2	Y	8	6	1		5
02	3103 X	2567	-0-	-536	-0-	127	1	2430	2	Y	9	11	1		3
03	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	187	1	3077	2	Y	6	9	1		-0-
04	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	151	1	2541	2	Y	6	6	1		-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3020	2	Y	7	6	1		1

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012							
12	4340 X	4170	-0-	-170	-0-	249	1	3893	2	Y	25	49	1		43
01	4340 X	3971	-0-	-369	-0-	213	1	3745	2	Y	12				55
02	3770 X	3450	-0-	-320	-0-	213	1	3219	2	Y	16				71
03	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	221	1	3453	2	Y	7	48	1		30
04	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	225	1	3412	2	Y	15				45
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	258	1	4141	2	Y	9				54

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	2	Y	1	6	1			-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	6					6
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1961	2	Y	1	6	1			1
03	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	123	1	2030	2	Y	8	6	1			3
04	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	116	1	1946	2	Y	4					7
05	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	120	1	1974	2	Y	2	6	1			3

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	-0-					124
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	435	2	10	9	N	9					133
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	6	1	424	2	N	1					134
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	17	1	350	2	N	-0-					134
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	12	1	247	2	N	-0-					134
05	465 N	339	-0-	-126	-0-	17	1	322	2	N	-0-					134

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

12	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	54	1	1029	2	Y	1	4	1			6
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	52	1	981	2	Y	3					9
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	Y	1	4	1			6
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1806	2	Y	7	5	1			8
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2018	2	Y	4					12
05	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	104	1	1711	2	Y	2	6	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 1		RRCID -> 186223		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9685 - 9694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-		13
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-		13
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	23	1	339	2	Y	1		14
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	9						14
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	-0-		14
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-		14
						20	1	317	2	Y	-0-		14

B.M.T.		WELL #: 160		RRCID -> 186292		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9636 - 9674			
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	67	1	1265	2	Y	4	4	5
01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	4	9						7
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	Y	4	2	7
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	4	9						7
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	67	1	1283	2	Y	5	5	7
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	6	9						7
						81	1	1330	2	Y	3	3	7
						3	9						7
						66	1	1118	2	Y	3	3	7
						3	9						7
						81	1	1333	2	Y	3	2	8
						3	9						8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9164 - 9180			
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1418	2	N	-0-		20
01	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	61	1	1164	2	N	-0-		20
02	1363 N	1032	-0-	-331	-0-	48	1	984	2	N	-0-		20
03	1457 N	1039	-0-	-418	-0-	52	1	987	2	N	-0-		20
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	51	1	942	2	N	-0-		20
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	52	1	974	2	N	-0-		20

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9128			
12	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	237	1	3711	2	Y	33	65	48
01	4495 X	3903	-0-	-592	-0-	36	9						65
02	4060 X	3870	-0-	-190	-0-	209	1	3675	2	Y	17		65
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	19	9						89
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	3605	2	Y	24		89
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	26	9						31
						261	1	4087	2	Y	9	67	31
						10	9						31
						259	1	3919	2	Y	19		50
						21	9						50
						260	1	4187	2	Y	9		59
						10	9						59

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583			
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	11	1	208	2	Y	1	1	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	1	9						-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	175	2	Y	1	1	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	199	2	Y	-0-		-0-
						12	1	156	2	Y	-0-		-0-
						9	1	168	2	Y	-0-		-0-
						10	1						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	5	1			-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	6					6
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	1	6	1			1
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	Y	8	6	1			3
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2188	2	Y	4					7
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2211	2	Y	2	7	1			2

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

12	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	158	1	2989	2	Y	8	11	1			9
01	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	163	1	3084	2	Y	10	6	1			13
02	3045 X	2984	-0-	-61	-0-	148	1	2824	2	Y	11	12	1			12
03	3224 X	3195	-0-	-29	-0-	182	1	3006	2	Y	6	9	1			9
04	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	172	1	2894	2	Y	7	9	1			7
05	3224 X	3162	-0-	-62	-0-	181	1	2973	2	Y	7	6	1			8

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	3	1	1898	2	N	-0-					85
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1	1	1826	2	N	-0-					85
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20	1	1322	2	N	-0-					85
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	84	1	1680	2	N	-0-					85
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	N	-0-					85
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	97	1	1884	2	N	-0-					85

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

12	2728 N	2529	-0-	-199	-0-	152	1	2377	2	N	-0-					17
01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	142	1	2501	2	N	-0-					17
02	2436 N	2414	-0-	-22	-0-	150	1	2264	2	N	-0-					17
03	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	144	1	2260	2	N	-0-					17
04	2550 N	2146	-0-	-404	-0-	133	1	2013	2	N	-0-					17
05	2573 N	1820	-0-	-753	-0-	107	1	1713	2	N	-0-					17

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1099	2	Y	3	4	1			1
01	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	58	1	1099	2	Y	4	2	1			3
02	1102 N	1068	-0-	-34	-0-	53	1	1011	2	Y	4	4	1			3
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	65	1	1066	2	Y	2	3	1			2
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	60	1	1006	2	Y	2	3	1			1
05	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	62	1	1010	2	Y	2	2	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	4	1	2670	2	N	-0-	7
01	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	1	1	2547	2	N	-0-	7
02	2639 X	2394	-0-	-245	-0-	35	1	2359	2	N	-0-	7
03	2697 X	2505	-0-	-192	-0-	119	1	2386	2	N	-0-	7
04	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	113	1	2243	2	N	1	8
						1	9					
05	2666 X	2388	-0-	-278	-0-	117	1	2271	2	N	-0-	8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9278		
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2198	2	N	-0-	39
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	2	N	-0-	39
02	2349 N	1676	-0-	-673	-0-	78	1	1598	2	N	-0-	39
03	2325 N	1724	-0-	-601	-0-	86	1	1637	2	N	1	40
						1	9					
04	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	111	1	2041	2	N	1	34
						1	9					
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	111	1	2097	2	N	-0-	32
						1	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115		PERF.10146 - 11800		
12	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	4	1	2348	2	Y	-0-	6
01	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	1	1	2302	2	Y	-0-	6
02	2233 N	2067	-0-	-166	-0-	30	1	2037	2	Y	-0-	6
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2259	2	Y	-0-	6
04	2220 N	2150	-0-	-70	-0-	103	1	2047	2	Y	-0-	6
05	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-	6

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9709 - 9799		
12	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	189	1	3579	2	Y	10	6
						11	9				12	1
01	4154 X	3719	-0-	-435	-0-	186	1	3522	2	Y	10	10
						11	9				6	1
02	3799 X	3590	-0-	-209	-0-	178	1	3398	2	Y	13	10
						14	9				13	1
03	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	216	1	3559	2	Y	7	7
						8	9				10	1
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	204	1	3439	2	Y	8	5
						9	9				10	1
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	219	1	3595	2	Y	8	7
						9	9				6	1

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9466 - 10010		
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	2	2
						2	9					
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	2	3
						2	9				1	1
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	2	2
						2	9				3	1
04	660 N	283	-0-	-377	-0-	16	1	266	2	Y	1	2
						1	9				1	1
05	496 N	233	-0-	-263	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1 9	3085 2	N	1		1
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	169	1 9	3210 2	N	1	2 1	-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	142	1 9	2903 2	N	1	1 1	-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2978 2	N	1		1
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	150	1 9	2748 2	N	1	1 1	1
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	158	1 9	2983 2	N	2	2 1	1

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	155	1 9	2419 2	Y	8	21 1	7
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	135	1	2380 2	Y	-0-		7
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	146	1	2212 2	Y	-0-		7
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345 2	Y	-0-		7
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	144	1	2175 2	Y	-0-		7
05	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	98	1	1575 2	Y	-0-		7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266				
12	1240 N	303	-0-	-937	-0-	303	2		Y	-0-		2
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1	1	2331 2	Y	-0-		2
02	1305 N	1290	-0-	-15	-0-	19	1	1271 2	Y	-0-		2
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386 2	Y	-0-		2
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367 2	Y	-0-		2
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362 2	Y	-0-		2

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833				
12	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	94	1 9	1787 2	Y	5	7 1	17
01	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	93	1 9	1757 2	Y	6	4 1	19
02	1769 N	1752	-0-	-17	-0-	87	1 9	1658 2	Y	6	7 1	18
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	108	1 9	1778 2	Y	4	6 1	16
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1709 2	Y	4	6 1	14
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1 9	1751 2	Y	4	4 1	14

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T.		WELL #:		115	RRCID ->	189854	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9935 - 9949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		169	RRCID ->	189968	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9376 - 9504		
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	27	1	521	2	Y	1	3	1	10
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	2	1	1	11
02	609 N	372	-0-	-237	-0-	18	1	353	2	Y	1	1	1	11
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	29	1	476	2	Y	1	1	1	11
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	2	3	1	10
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	1	2	1	9

B. M. T.		WELL #:		170	RRCID ->	190229	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9958 - 9972		
12	2232 N	1681	-0-	-551	-0-	84	1	1591	2	Y	5	7	1	10
01	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	76	1	1444	2	Y	5	2	1	13
02	1653 N	1409	-0-	-244	-0-	70	1	1333	2	Y	5	5	1	13
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	88	1	1444	2	Y	3	4	1	12
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	4	4	1	12
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	Y	4	4	1	12

B. M. T.		WELL #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	725	-0-	725	-0-	44	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3149	-0-	3149	-0-	195	1	2954	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3241	-0-	3241	-0-	190	1	3051	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660		
12	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	88	1	1670	2	Y	5	6	1	11
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	6	3	1	14
02	1653 N	1617	-0-	-36	-0-	80	1	1530	2	Y	6	7	1	13
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	3	6	1	10
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	Y	4	6	1	8
05	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	97	1	1596	2	Y	4	4	1	8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y		-0-			-0-
01		124 N	18	-0-	-106	-0-	1 1	17 2	Y		-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y		-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y		-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y		-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y		-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675		
12		3348 X	3112	-0-	-236	-0-	156 1	2954 2	Y	2	9 1		8	
01		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	122 1	2306 2	Y	7			15	
02		2871 X	1714	-0-	-1157	-0-	85 1	1628 2	Y	1	8 1		8	
03		3100 X	2513	-0-	-587	-0-	143 1	2359 2	Y	10	8 1		10	
04		3000 X	2880	-0-	-120	-0-	161 1	2712 2	Y	6			16	
05		3100 X	2658	-0-	-442	-0-	152 1	2503 2	Y	3	9 1		10	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196		
12		3100 N	3235	-0-	135	135	167 1	3036 2	N	29			50	
01		3100 N	3301	-0-	201	336	163 1	3101 2	N	34	62 1		22	
02		2900 N	2990	-0-	90	426	137 1	2796 2	N	52	53 1		21	
03		3330 X	2904	-0-	-426	-0-	143 1	2730 2	N	28			49	
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	146 1	2684 2	N	25	42 1		32	
05		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	141 1	2668 2	N	48	58 1		22	

B.M.T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 - 9054		
12		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	285 1	4455 2	N	3			47	
01		4216 X	3709	-0-	-507	-0-	200 1	3509 2	N	-0-			47	
02		4466 X	3125	-0-	-1341	-0-	193 1	2922 2	N	9			56	
03		4774 X	3284	-0-	-1490	-0-	197 1	3076 2	N	10			66	
04		4620 X	3210	-0-	-1410	-0-	199 1	3011 2	N	-0-			66	
05		4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	181 1	2902 2	N	-0-			66	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	2 1	1257 2	N	14			133
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	15 9						133
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			133
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	17 1	1159 2	N	-0-			133
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1240 2	N	-0-			133
05	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	61 1	1199 2	N	-0-			133
						59 1	1138 2	N	3			136
						3 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272				
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	N	-0-			40
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	341 2	N	-0-			40
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	N	-0-			40
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-			40
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	449 2	N	-0-			40
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	N	-0-			40

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958				
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586				
12	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	110 1	2082 2	Y	6	8 1		2
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	7 9						
02	2233 N	2154	-0-	-79	-0-	116 1	2201 2	Y	7	4 1		5
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	8 9						
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	107 1	2038 2	Y	8	8 1		5
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	9 9						
						136 1	2246 2	Y	5	6 1		4
						6 9						
						125 1	2107 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
						131 1	2144 2	Y	5	4 1		4
						6 9						

B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744				
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	40 1	760 2	Y	2	3 1		2
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	2 9						
02	754 N	723	-0-	-31	-0-	38 1	712 2	Y	2	2 1		2
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	2 9						
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	684 2	Y	3	3 1		2
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	3 9						
						44 1	719 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
						41 1	687 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
						42 1	685 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	Y	5	10 1	9
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-		9
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1283	2	Y	-0-		9
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	Y	-0-		9
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	Y	-0-		9
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-		9

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591				
12	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	4	1	2825	2	Y	-0-		12
01	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	1	1	2813	2	Y	-0-		12
02	2726 X	2669	-0-	-57	-0-	39	1	2630	2	Y	-0-		12
03	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	131	1	2622	2	Y	-0-		12
04	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	126	1	2493	2	Y	1		13
05	2852 N	2647	-0-	-205	-0-	130	1	2517	2	Y	-0-		13

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180				
12	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	142	1	2229	2	Y	10	20 1	6
01	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	122	1	2146	2	Y	-0-		6
02	2320 N	2154	-0-	-166	-0-	134	1	2020	2	Y	-0-		6
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2349	2	Y	-0-		6
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1953	2	Y	-0-		6
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	122	1	1954	2	Y	-0-		6

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644				
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	269	1	4095	2	N	6	4 1	6
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	347	1	4788	2	N	10	8 1	8
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	323	1	4349	2	N	5	4 1	9
03	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	261	1	3817	2	N	8	9 1	8
04	3990 X	64	-0-	-3926	-0-	4	1	60	2	N	-0-	6 1	2
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	2 1	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740				
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-		2
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-		2
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	-0-		2
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-		2
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	20	1	386	2	Y	-0-		2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5091	-0-	-396	-0-	293	1	4791	2	Y	6		14
01	5487 X	5121	-0-	-366	-0-	344	1	4764	2	Y	12	12 1	14
02	4988 X	4654	-0-	-334	-0-	295	1	4355	2	Y	4		18
03	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	363	1	4672	2	Y	4	8 1	14
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	298	1	4594	2	Y	30	14 1	30
05	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	303	1	4632	2	Y	22	10 1	42

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
12	403 N	235	-0-	-168	-0-	12	1	222	2	Y	1	1 1	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	1 1	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	Y	4		23
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	Y	9	14 1	18
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1494	2	Y	2		20
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	119	1	1529	2	Y	4	8 1	16
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	93	1	1437	2	Y	30	16 1	30
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	94	1	1443	2	Y	20	30 1	20

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	2	Y	17	31 1	11
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	286	1	5027	2	Y	-0-		11
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	308	1	4650	2	Y	-0-		11
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	317	1	4953	2	Y	-0-		11
04	4950 X	4916	-0-	-34	-0-	305	1	4611	2	Y	-0-		11
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	300	1	4825	2	Y	-0-		11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	139	1	2638	2	Y	7	10	1		10
01	3224 X	2687	-0-	-537	-0-	134	1	2543	2	Y	9	4	1		15
02	2842 X	2592	-0-	-250	-0-	129	1	2452	2	Y	10	10	1		15
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	171	1	2813	2	Y	6	8	1		13
04	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	159	1	2675	2	Y	7	9	1		11
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	166	1	2720	2	Y	6	6	1		11

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280						
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	2	Y	-0-				-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	19	1	281	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	22	1	285	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	17	1	262	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73 1	1137 2	Y	4	8 1	3
						4 9					
01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	64 1	1120 2	Y	-0-		3
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71 1	1070 2	Y	-0-		3
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75 1	1176 2	Y	-0-		3
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	69 1	1043 2	Y	-0-		3
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	66 1	1060 2	Y	-0-		3

B. M. T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55 1	866 2	Y	-0-		45
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	44 1	771 2	Y	-0-		45
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	47 1	713 2	Y	1		46
						1 9					
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	52 1	808 2	Y	-0-		46
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51 1	773 2	Y	-0-		46
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49 1	794 2	Y	-0-		46

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
12	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	103 1	1617 2	Y	7	11 1	3
						8 9					
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	89 1	1568 2	Y	-0-		3
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	101 1	1530 2	Y	-0-		3
03	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	101 1	1582 2	Y	-0-		3
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	104 1	1580 2	Y	-0-		3
05	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	98 1	1580 2	Y	-0-		3

B. M. T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1	582 2	Y	5		9
						6 9					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36 1	506 2	Y	9	10 1	8
						10 9					
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	458 2	Y	4		12
						4 9					
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	39 1	496 2	Y	6	8 1	10
						7 9					
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	25 1	381 2	Y	30	10 1	30
						33 9					
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	27 1	418 2	Y	24		54
						26 9					

B. M. T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188		
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	29 1	472 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	32 1	444 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	374	-0-	-177	-0-	24 1	350 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	250	-0-	-246	-0-	18 1	232 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	183	-0-	-267	-0-	11 1	172 2	Y	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	38 1	581 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
12	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	3 1	1947 2	Y	-0-		7
01	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1 1	1946 2	Y	-0-		7
02	1856 N	1845	-0-	-11	-0-	27 1	1818 2	Y	-0-		7
03	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	87 1	1752 2	Y	-0-		7
04	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	83 1	1650 2	Y	-0-		7
05	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	86 1	1675 2	Y	-0-		7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874								
12	10695 X	10216	-0-	-479	-0-	510	1	9676	2	Y	27	35	1			17
						30	9									
01	10912 X	9876	-0-	-1036	-0-	494	1	9349	2	Y	30	17	1			30
						33	9									
02	10208 X	6948	-0-	-3260	-0-	345	1	6574	2	Y	26	32	1			24
						29	9									
03	10912 X	8009	-0-	-2903	-0-	457	1	7535	2	Y	15	23	1			16
						17	9									
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	377	1	6348	2	Y	16	22	1			10
						18	9									
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	398	1	6540	2	Y	15	14	1			11
						17	9									

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260								
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120								
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	N	-0-					27
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	2	N	-0-					27
02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	84	1	1128	2	N	-0-					27
03	1643 N	1359	-0-	-284	-0-	87	1	1272	2	N	-0-					27
04	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	89	1	1260	2	N	-0-					27
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	N	-0-					27

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314								
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	6	21	1			6
						7	9									
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					6
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	-0-					6
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	-0-					6
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					6
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	2	Y	-0-					6

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	99 1	1513 2	N	-0-		47
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	111 1	1531 2	N	-0-		47
02	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	100 1	1345 2	N	-0-		47
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	99 1	1444 2	N	-0-		47
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	111 1	1576 2	N	-0-		47
05	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	95 1	1347 2	N	-0-		47

B. M. T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
12	2604 X	1971	-0-	-633	-0-	98 1	1867 2	Y	5	7 1	2
01	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	106 1	2007 2	Y	6	4 1	4
02	2146 X	1402	-0-	-744	-0-	70 1	1326 2	Y	5	7 1	2
03	2108 X	1343	-0-	-765	-0-	77 1	1263 2	Y	3	5 1	-0-
04	2040 N	1127	-0-	-913	-0-	63 1	1061 2	Y	3	3 1	-0-
05	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	61 1	1008 2	Y	2	2 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
12	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	130 1	2037 2	Y	-0-		174
01	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	113 1	1983 2	Y	-0-		174
02	2088 N	1911	-0-	-177	-0-	119 1	1792 2	Y	-0-		174
03	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	123 1	1916 2	Y	85	173 1	86
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	118 1	1796 2	Y	-0-		86
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	113 1	1813 2	Y	-0-		86

B. M. T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	73 1	1145 2	N	-0-		127
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75 1	1309 2	N	-0-		127
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	73 1	1102 2	N	-0-		127
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	71 1	1113 2	N	-0-		127
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	69 1	1048 2	N	-0-		127
05	1271 N	497	-0-	-774	-0-	29 1	468 2	N	-0-		127

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
B.M.T.		WELL #:		188		RRCID ->		212391		COMPL. DATE		06/23/2005		TOTAL DEPTH		11150		PERF. 9532 - 10583	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		2294 N	2200	-0-	-94	-0-	110	1	2083	2	Y	6	7	1			7		
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	5	4	1			8		
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	8	8	1			8		
03		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	124	1	2039	2	Y	4	6	1			6		
04		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	108	1	1823	2	Y	4	6	1			4		
05		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	125	1	2053	2	Y	5	4	1			5		

TAUBMAN		WELL #:		1		RRCID ->		212883		COMPL. DATE		04/05/2005		TOTAL DEPTH		9555		PERF. 9016 - 9176	
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	10					20		
01		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	147	1	2017	2	Y	-0-					20		
02		2320 N	1991	-0-	-329	-0-	137	1	1848	2	Y	5					25		
03		2232 N	2223	-0-	-9	-0-	142	1	2080	2	Y	1					26		
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	146	1	2054	2	Y	-0-					26		
05		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	151	1	2125	2	Y	17					43		

B.M.T.		WELL #:		106		RRCID ->		217475		COMPL. DATE		09/08/2005		TOTAL DEPTH		11283		PERF. 7494 - 10974	
12		620 N	184	-0-	-436	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-		
01		403 N	179	-0-	-224	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-		
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-		
03		186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-		
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	1					1		
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-		

B.M.T.		WELL #:		148		RRCID ->		218441		COMPL. DATE		12/16/2005		TOTAL DEPTH		11093		PERF. 9527 - 10668	
12		620 N	582	-0-	-38	-0-	29	1	551	2	Y	2	2	1			9		
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	26	1	494	2	Y	2	1	1			10		
02		522 N	407	-0-	-115	-0-	20	1	385	2	Y	2	1	1			11		
03		589 N	415	-0-	-174	-0-	24	1	390	2	Y	1					12		
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	1	1	1			12		
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	1					13		

B.M.T. C		WELL #:		8		RRCID ->		218668		COMPL. DATE		10/18/2005		TOTAL DEPTH		9658		PERF. 9276 - 9367	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #:		4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	Y	-0-					14
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	Y	-0-					14
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	69	1	1045	2	Y	-0-					14
03	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-	11	1			3
04	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	66	1	999	2	Y	-0-					3
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	Y	-0-					3
WARREN, W. K.		WELL #:		1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105						
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	3					32
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	157	1	2161	2	Y	-0-					32
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	154	1	2078	2	Y	1					33
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	148	1	2176	2	Y	8					41
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	137	1	1937	2	Y	1					42
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	135	1	1911	2	Y	-0-					42
B. M. T.		WELL #:		152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778						
12	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	101	1	1907	2	Y	5	7	1			6
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	7	4	1			9
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	Y	7	8	1			8
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	117	1	1920	2	Y	4	6	1			6
04	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	108	1	1825	2	Y	4	6	1			4
05	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	108	1	1765	2	Y	4	4	1			4
TAUBMAN		WELL #:		6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256						
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					3
02	203 N	94	-0-	-109	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					3
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					3
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	2					5
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	5			118
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-			118
02	522 N	390	-0-	-132	-0-	6	1	384	2	N	-0-			118
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	30	1	600	2	N	-0-			118
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-			118
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-			118

WARREN, W. K.		WELL #:		2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210				
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	195	1	2968	2	Y	4			42
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	-0-			42
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	214	1	2882	2	Y	2			44
03	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	198	1	2898	2	Y	9			53
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	176	1	2492	2	Y	-0-			53
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	160	1	2257	2	Y	-0-			53

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312				
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	2	N	-0-			13
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-			13
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	21	1	326	2	N	-0-			13
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	21	1	321	2	N	-0-			13
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-			13
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	N	-0-			13

BMT 471		WELL #:		2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			16
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			16

BMT		WELL #:		190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280				
12	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	152	1	2384	2	Y	11	17	1	5
01	2821 X	2554	-0-	-267	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-			5
02	2552 X	2485	-0-	-67	-0-	154	1	2331	2	Y	-0-			5
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	167	1	2609	2	Y	-0-			5
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	155	1	2345	2	Y	-0-			5
05	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	148	1	2376	2	Y	-0-			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WARREN, W. K.		WELL #:		4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9024 - 9079		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	2			27
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	116	1	1605	2	Y	-0-			27
02	1682 N	1550	-0-	-132	-0-	107	1	1442	2	Y	1			28
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	101	1	1475	2	Y	3			31
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-			31
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	Y	-0-			31

MATA-THOMAS GU		WELL #:		2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8842 - 9104		
12	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	163	1	2479	2	N	-0-			69
01	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	167	1	2304	2	N	-0-			69
02	2929 X	2333	-0-	-596	-0-	161	1	2170	2	N	2			71
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	158	1	2314	2	N	-0-			71
04	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	172	1	2427	2	N	1			72
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	175	1	2471	2	N	-0-			72

BMT		WELL #:		154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10108 - 10222		
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	4	4	1	13
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1211	2	Y	4	2	1	15
02	1276 N	1191	-0-	-85	-0-	59	1	1128	2	Y	4	4	1	15
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	74	1	1215	2	Y	3	3	1	15
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	Y	3	3	1	15
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	Y	3	2	1	16

WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	9358 - 9378		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270		
12	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	201	1	3151	2	Y	10	26	1	19
01	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	175	1	3070	2	Y	5			24
02	3161 X	2995	-0-	-166	-0-	186	1	2801	2	Y	7			31
03	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	190	1	2962	2	Y	8	26	1	13
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	212	1	3211	2	Y	17			30
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	199	1	3201	2	Y	8			38

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476						
12	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	106	1	2019	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	105	1	1982	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	120	1	1975	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
04	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	112	1	1880	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	114	1	1873	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178						
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	45	1	683	2	Y	1			13
						1	9							
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	Y	-0-			13
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-			13
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	3			16
						3	9							
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	57	1	803	2	Y	-0-			16
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	Y	-0-			16

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246						
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1748	2	N	-0-			66
01	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	107	1	1471	2	N	-0-			66
02	1798 N	1146	-0-	-652	-0-	79	1	1067	2	N	-0-			66
03	1860 N	1319	-0-	-541	-0-	84	1	1235	2	N	-0-			66
04	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	87	1	1223	2	N	1			67
						1	9							
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	78	1	1100	2	N	-0-			67

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	325 1	5091 2	Y	17 37 1	13
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	19 9				
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	284 1	4988 2	Y	-0-	13
03	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	305 1	4612 2	Y	-0-	13
04	4740 X	4586	-0-	-154	-0-	309 1	4833 2	Y	-0-	13
05	4898 X	4588	-0-	-310	-0-	284 1	4302 2	Y	-0-	13
						269 1	4319 2	Y	-0-	13

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	38
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-	38
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	38
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	-2	40
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	40
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	40

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880		
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	104 1	1980 2	Y	6 7 1	2
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	7 9				
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102 1	1935 2	Y	5 4 1	3
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	6 9				
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	97 1	1843 2	Y	7 8 1	2
05	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	8 9				
						119 1	1967 2	Y	4 6 1	-0-
						4 9				
						112 1	1890 2	Y	5 5 1	-0-
						6 9				
						98 1	1616 2	Y	4 4 1	-0-
						4 9				

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132		
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	36 1	557 2	Y	3 9 1	3
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	3 9				
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	496 2	Y	-0-	3
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	499 2	Y	-0-	3
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42 1	663 2	Y	-0-	3
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	Y	-0-	3
						36 1	576 2	Y	-0-	3

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-	39
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-	39
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	N	-0-	39
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-	39
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	N	-0-	39
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	1	40
						1 9				

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	2	Y	3		18
						3	9						
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y	3	4 1	17
						3	9						
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	2	Y	2		19
						2	9						
03	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	192	1	2466	2	Y	6	3 1	22
						7	9						
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	161	1	2481	2	Y	9	17 1	14
						10	9						
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	166	1	2545	2	Y	8	19 1	3
						9	9						

 PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			7
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-		7
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		7
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		7
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-		7
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-		7

 B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

12	2635 X	1559	-0-	-1076	-0-	78	1	1477	2	Y	4	6 1	1
						4	9						
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	74	1	1397	2	Y	5	2 1	4
						6	9						
02	2262 X	1376	-0-	-886	-0-	68	1	1302	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
03	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	87	1	1442	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
04	3000 N	3062	-0-	62	62	171	1	2883	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
05	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	72	1	1174	2	Y	3	4 1	4
						3	9						

 B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	151	1	2470	2	Y	3		19
						3	9						
01	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	171	1	2372	2	Y	3	4 1	18
						3	9						
02	2436 N	2235	-0-	-201	-0-	142	1	2091	2	Y	2		20
						2	9						
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	187	1	2400	2	Y	7	4 1	23
						8	9						
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	152	1	2338	2	Y	10	19 1	14
						11	9						
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	159	1	2433	2	Y	10	23 1	1
						11	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1209 N	465	-0-	-744	-0-	23 1	441 2	Y	1	3 1	5	
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	53 1	1005 2	Y	3	2 1	6	
02	1131 N	918	-0-	-213	-0-	46 1	869 2	Y	3	4 1	5	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	Y	1	3 1	3	
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	24 1	400 2	Y	1	3 1	1	
05	713 N	319	-0-	-394	-0-	18 1	300 2	Y	1		2	

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	Y	2	3 1	2	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	Y	3	2 1	3	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y	2	3 1	2	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2	Y	1	3 1	-0-	
04	810 N	591	-0-	-219	-0-	33 1	557 2	Y	1	1 1	-0-	
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	34 1	561 2	Y	1	1 1	-0-	

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-	
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-	

B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584
12	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	131 1	2482 2	Y	7	8 1	3	
01	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	133 1	2511 2	Y	8	4 1	7	
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119 1	2274 2	Y	9	9 1	7	
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	154 1	2537 2	Y	5	6 1	6	
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	139 1	2334 2	Y	6	7 1	5	
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	147 1	2407 2	Y	5	4 1	6	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

12		775 N	212	-0-	-563	-0-	212	2			Y	-0-					1
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

12		1116 N	586	-0-	-530	-0-	569	2	17	9	Y	15	25	1			26
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	16	1			10
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					10
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1878	2	13	9	Y	12					22
04		3000 N	3171	-0-	171	-0-	171	2	20	9	Y	18	7	1			33
05		2434 N	2263	-0-	-171	-0-	2250	2	13	9	Y	12	23	1			22

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

12		341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

12		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1052	2	20	9	Y	18	20	1			22
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	29	1			18
02		1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1723	2	15	9	Y	14					32
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	Y	7					39
04		1890 N	1598	-0-	-292	-0-	1591	2	7	9	Y	6	7	1			38
05		1860 N	1338	-0-	-522	-0-	1332	2	6	9	Y	5	22	1			21

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 6		RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	753	2		-0-			83
01	1240 N	774	-0-	-466	-0-	13	1	758	2	3		86
						3	9					
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-							86
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	2	22	107	1
						24	9					
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	107	1	1239	2	13	14	1
						14	9					
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2			
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #: 10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890				
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-		7
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1826	2			7
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-				Y	-0-		7
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1911	2		7	1
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	148	1	1724	2			
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1098	2			
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL B		WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992				
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-		-0-
01	496 N	123	-0-	-373	-0-	2	1	121	2			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				Y	-0-		-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	13	1	384	2			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	669	2			-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474				
12	1023 N	441	-0-	-582	-0-	441	2		Y	-0-		-0-
01	775 N	443	-0-	-332	-0-	7	1	436	2			-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-				Y	-0-		-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	651 N	311	-0-	-340	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	5	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642	2	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14		RRCID -> 141845		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342				
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	583	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	238	-0-	-332	-0-	19	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	671	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851				
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548				
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	601	2			Y	-0-			1
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	15	1	883	2	Y	-0-			1
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			1
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 -	9401	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	602	2	Y	-0-				1	
01	806 N	533	-0-	-273	-0-	9	1	Y	-0-				1	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-				1	
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	1	1		-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-				-0-	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-				-0-	

K & H FEE "2042"				WELL #:	3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 -	9969
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

K & H FEE "2042"				WELL #:	4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 -	10164
12	4526 X	400	-0-	-4126	-0-	390	2	Y	9	52	1		54	
01	4960 X	531	-0-	-4429	-0-	521	2	Y	9	38	1		25	
02	4640 X	1176	-0-	-3464	-0-	1161	2	Y	14				39	
03	4960 X	2726	-0-	-2234	-0-	2716	2	Y	9				48	
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6510	2	Y	23	11	1		60	
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5633	2	Y	16	39	1		37	

K & H FEE "2042"				WELL #:	5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 -	9418
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2	Y	-0-				-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-				-0-	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-				-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-				-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-				-0-	

KILLAM & HURD FEE "1690"				WELL #:	2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 -	9476
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2	1		2	
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	159	2	Y	-0-	1	1		1	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-				1	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-				1	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	1	1		-0-	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-				-0-	

K & H FEE "1690"				WELL #:	1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 -	9136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

KILLAM & HURD "1612"				WELL #:	1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 -	9874
12	4030 X	575	-0-	-3455	-0-	575	2	Y	-0-				-0-	
01	4030 X	73	-0-	-3957	-0-	73	2	Y	-0-				-0-	
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			Y	-0-				-0-	
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-				-0-	
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	Y	-0-				-0-	
05	3100 N	6334	-0-	3234	-0-	3234	2	Y	-0-				-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682	-	10704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2480 X	1756	-0-	-724	-0-	1711	2	45	9	Y	41	40	1		43
01	2480 X	2299	-0-	-181	-0-	2253	2	46	9	Y	42	52	1		33
02	2320 X	1852	-0-	-468	-0-	1827	2	25	9	Y	23				56
03	2449 X	2060	-0-	-389	-0-	2045	2	15	9	Y	14				70
04	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	1888	2	13	9	Y	12	13	1		69
05	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	1795	2	10	9	Y	9	40	1		38

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023	-	9756	
12	2201 N	1763	-0-	-438	-0-	1731	2	32	9	Y	29	30	1		31
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2253	2	32	9	Y	29	36	1		24
02	2117 N	1243	-0-	-874	-0-	1231	2	12	9	Y	11				35
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5				40
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2243	2	6	9	Y	5	7	1		38
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	22	1		21

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860	-	9692	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817	-	9832	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864	-	9886	
12	1147 N	542	-0-	-605	-0-	542	2			Y	-0-				3
01	837 N	577	-0-	-260	-0-	10	1	567	2	Y	-0-				3
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-				3
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	Y	-0-	3	1		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	Y	-0-				-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	968	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741	-	9858	
12	3782 X	823	-0-	-2959	-0-	823	2			Y	-0-				44
01	2170 X	1349	-0-	-821	-0-	22	1	1326	2	Y	1				45
						1	9								
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-				45
03	2139 X	2014	-0-	-125	-0-	64	1	1924	2	Y	24	68	1		1
						26	9								
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	220	1	2558	2	Y	17	18	1		-0-
						19	9								
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	197	1	2169	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750			
12	992 N	631	-0-	-361	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	-0-	13	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	2	Y	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852			
12	868 N	301	-0-	-567	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	256	-0-	-581	-0-	-0-	4	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968			
12	620 N	294	-0-	-326	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	694	2	Y	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	876	2	Y	-0-			-0-
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																		
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
K & H FEE 'B' 1569													WELL #:	2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-							
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-							
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-							
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-							
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-							
05	3100 N	3338	-0-	238	238	3338	2				N	-0-			-0-							
KILLAM & HURD FEE 1614													WELL #:	3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-							
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-							
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-							
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-							
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-							
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-							
KILLAM & HURD FEE 1689													WELL #:	3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
12	713 N	490	-0-	-223	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-							
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			-0-							
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-							
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-							
BRUNI MINERAL "D"													WELL #:	1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
K&H FEE 942													WELL #:	4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
12	1085 N	637	-0-	-448	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			67							
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			67							
02	928 N	843	-0-	-85	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			67							
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			67							
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1	68	1	-0-							
05	899 N	738	-0-	-161	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-							
KILLAM & HURD FEE 1690													WELL #:	4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
12	1302 N	807	-0-	-495	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	1	1	1							
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	1	1	-0-							
02	1073 N	1012	-0-	-61	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-							
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-							
04	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-							
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-			63
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			63
02	1247 N	644	-0-	-603	-0-	644	2		Y	-0-			63
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		Y	-0-			63
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	2		Y	-0-	63 1		-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-	10 1		10
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	6 1		4
02	899 N	565	-0-	-334	-0-	559	2	6 9	Y	5			9
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14 9	Y	13			22
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9 9	Y	8	5 1		25
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7 9	Y	6	16 1		15

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
12	744 N	504	-0-	-240	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
12	6231 X	5882	-0-	-349	-0-	5831	2	51 9	Y	46			57
01	6231 X	4978	-0-	-1253	-0-	4967	2	11 9	Y	10			67
02	4930 X	4306	-0-	-624	-0-	4281	2	25 9	Y	23	49 1		41
03	5890 X	4478	-0-	-1412	-0-	4472	2	6 9	Y	5			46
04	5700 X	3910	-0-	-1790	-0-	3903	2	7 9	Y	6	41 1		11
05	5890 X	4716	-0-	-1174	-0-	4713	2	3 9	Y	3			14

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134	
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	2	50 9	Y	45			53
01	3844 X	3380	-0-	-464	-0-	3368	2	12 9	Y	11			64
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3110	2	29 9	Y	26	49 1		41
03	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	3436	2	6 9	Y	5			46
04	3690 X	3396	-0-	-294	-0-	3387	2	9 9	Y	8	43 1		11
05	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	3111	2	3 9	Y	3			14

K&H FEE		WELL #:		4	RRCID ->	294244	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7847 - 7858	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		15 N	15	-0-	-0-		1 1		14 2	Y	-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-		9 2			Y	-0-					-0-
02		13 N	10	-0-	-3		10 2			Y	-0-					-0-
03		15 N	5	-0-	-10		5 2			Y	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0-		1 1		10 2	Y	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-		1 1		10 2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769								
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916								
12		1705 N	1464	-0-	-241		73 1	1387 2	Y	4	4 1					5
01		1550 N	1534	-0-	-16		4 9	77 1	1453 2	Y	4	2 1				7
02		1517 N	1517	-0-	-0-		4 9	75 1	1435 2	Y	6	5 1				8
03		1608 N	1608	-0-	-0-		7 9	92 1	1513 2	Y	3	4 1				7
04		1472 N	1472	-0-	-0-		3 9	82 1	1387 2	Y	3	4 1				6
05		1612 N	1452	-0-	-160		3 9	83 1	1366 2	Y	3	2 1				7

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212								
12		5394 X	4845	-0-	-549		364 1	4478 2	Y	3						49
01		5394 X	4831	-0-	-563		3 9	363 1	4468 2	Y	-0-					49
02		4901 X	4301	-0-	-600		303 1	3996 2	Y	2						51
03		5239 X	5159	-0-	-80		2 9	305 1	4854 2	Y	-0-					51
04		4938 X	4938	-0-	-0-			289 1	4649 2	Y	-0-					51
*05		4712 X	4627	-0-	-85			299 1	4328 2	Y	-0-					51

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	132	1	1628	2	Y	3			44
						3	9							
01	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	138	1	1698	2	Y	1			45
						1	9							
02	1682 N	1561	-0-	-121	-0-	110	1	1449	2	Y	2			47
						2	9							
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	109	1	1728	2	Y	1			48
						1	9							
04	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	92	1	1471	2	Y	-0-			48
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	122	1	1755	2	Y	-0-			48

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

12	2759 N	2504	-0-	-255	-0-	144	1	2346	2	Y	13			36
						14	9							
01	2728 N	2324	-0-	-404	-0-	155	1	2155	2	Y	13	18	1	31
						14	9							
02	2465 N	2300	-0-	-165	-0-	146	1	2147	2	Y	6			37
						7	9							
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	Y	4	4	1	37
						4	9							
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	149	1	2303	2	Y	7	25	1	19
						8	9							
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	7	25	1	1
						8	9							

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	310 N	46	-0-	-264	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	Y	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

12	682 N	642	-0-	-40	-0-	36	1	594	2	Y	11			39
						12	9							
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	Y	53	20	1	72
						58	9							
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	38	1	559	2	Y	9			81
						10	9							
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	45	72	1	54
						50	9							
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	38	1	582	2	Y	1			55
						1	9							
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	9			64
						10	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563				
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	5			7
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 9	68 2	Y	5	7 1		5
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	5 1	67 2	Y	3			8
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	3 9	43 2	Y	3	2 1		9
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 9	71 2	Y	5	10 1		4
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	4	8 1		-0-
						6 9						
						7 1						
						4 9						

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			1
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	1	1 1		1
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 9	12 2	Y	1			2
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	4	2 1		4
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 9	50 2	Y	6	6 1		4
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	5	9 1		-0-
						7 9						
						1 1						
						6 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	47	1 767 2	Y	-0-		152
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	54	1 747 2	Y	-0-		152
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50	1 741 2	Y	99	191 1	60
						109	9				
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1 771 2	Y	-0-		60
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48	1 739 2	Y	-0-		60
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	47	1 713 2	Y	-0-		60

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1 115 2	Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1 133 2	Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1 109 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1 115 2	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1 142 2	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1 147 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1 1006 2	Y	3	4 1	1
						3	9				
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1 1143 2	Y	4	2 1	3
						4	9				
02	1247 N	997	-0-	-250	-0-	49	1 944 2	Y	4	4 1	3
						4	9				
03	1054 N	945	-0-	-109	-0-	54	1 889 2	Y	2	3 1	2
						2	9				
04	1170 N	954	-0-	-216	-0-	53	1 899 2	Y	2	3 1	1
						2	9				
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	58	1 959 2	Y	2	2 1	1
						2	9				

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	49	1 933 2	Y	3	4 1	1
						3	9				
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	48	1 905 2	Y	3	2 1	2
						3	9				
02	928 N	922	-0-	-6	-0-	46	1 873 2	Y	3	4 1	1
						3	9				
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1 957 2	Y	2	3 1	-0-
						2	9				
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	53	1 895 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1 886 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9				

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1 782 2	Y	-0-		2
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	48	1 663 2	Y	-0-		2
02	725 N	714	-0-	-11	-0-	45	1 669 2	Y	-0-		2
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	56	1 721 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1 711 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	47	1 717 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552								
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	13 1	247 2	N	1	1 1						-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	N	1	1 1						-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	420 2	N	2							2
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31 1	504 2	N	1							3
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	N	1	1 1						3
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27 1	441 2	N	1							4

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995								
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	35 1	660 2	Y	2	3 1						15
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	658 2	Y	2	2 1						15
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	33 1	624 2	Y	2	3 1						14
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	38 1	626 2	Y	1	3 1						12
04	3000 N	7045	-0-	4045	4045	394 1	6633 2	Y	16	9 1						19
05	3100 N	22613	-0-	19513	23558	1295 1	21265 2	Y	48	22 1						45

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618								
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	32 2	Y	20							55
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22 9	49 2	Y	20	28 1						47
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	8							55
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	5	5 1						55
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 9	64 2	Y	11	36 1						30
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	53 2	Y	10	37 1						3

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		50	RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	247	1	4683	2	N	14	16	1	8
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	15	9	4781	2	N	15	9	1	14
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	17	9	4512	2	N	18	19	1	13
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	237	1	4731	2	N	10	15	1	8
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	20	9	4397	2	N	11	15	1	4
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	287	1	5246	2	N	12	10	1	6
						11	9							
						261	1							
						12	9							
						320	1							
						13	9							

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565				
12	2511 N	2413	-0-	-98	-0-	120	1	2285	2	Y	7	8	1	3
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	8	9	2259	2	Y	8	4	1	7
02	2146 N	2059	-0-	-87	-0-	119	1	1948	2	Y	8	8	1	7
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	9	9	2704	2	Y	6	6	1	7
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	102	1	2539	2	Y	6	8	1	5
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	164	1	2446	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
						151	1							
						7	9							
						149	1							
						7	9							

B.M.T.		WELL #:		178	RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	33	2	26	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636				
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	7	8	1	14
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	8	9	2132	2	N	8	4	1	18
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	113	1	2050	2	N	9	8	1	19
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	9	9	2217	2	N	5	6	1	18
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	108	1	2144	2	N	6	7	1	17
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	10	9	2196	2	N	5	4	1	18
						135	1							
						6	9							
						127	1							
						7	9							
						134	1							
						6	9							

B.M.T.		WELL #:		35	RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575				
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	206	1	3907	2	N	-0-			-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	196	1	3713	2	N	-0-			-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	179	1	3422	2	N	-0-			-0-
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	217	1	3573	2	N	-0-			-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	210	1	3528	2	N	-0-			-0-
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	224	1	3685	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7518 - 7524					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4495	X	3523	-0-	-972	-0-	176	1	3337	2	N	9	12	1	4
01	4495	X	3339	-0-	-1156	-0-	167	1	3161	2	N	10	6	1	8
02	4031	X	2653	-0-	-1378	-0-	132	1	2510	2	N	10	12	1	6
03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	211	1	3474	2	N	7	9	1	4
04	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	193	1	3255	2	N	8	9	1	3
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	196	1	3214	2	N	7	6	1	4

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222					
12	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	246	1	4673	2	N	13	16	1	15
01	5053	X	2784	-0-	-2269	-0-	139	1	2635	2	N	9	6	1	18
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	279	1	5315	2	N	21	17	1	22
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	357	1	5882	2	N	12	15	1	19
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	326	1	5484	2	N	13	15	1	17
05	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	330	1	5415	2	N	12	10	1	19

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785					
12	2635	N	1927	-0-	-708	-0-	96	1	1825	2	N	5	8	1	11
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	N	9	4	1	16
02	2349	N	2329	-0-	-20	-0-	116	1	2203	2	N	9	9	1	16
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	5	6	1	15
04	2460	N	2353	-0-	-107	-0-	132	1	2214	2	N	6	7	1	14
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	137	1	2247	2	N	5	4	1	15

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712					
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	75	1	1230	2	N	-0-			5
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	67	1	927	2	N	-0-			5
02	1218	N	169	-0-	-1049	-0-	11	1	158	2	N	-0-			5
03	1302	N	700	-0-	-602	-0-	50	1	650	2	N	-0-	5	1	-0-
04	960	N	187	-0-	-773	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430					
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	N	3	4	1			9
						3	9									
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	N	3	2	1			10
						3	9									
02	957 N	953	-0-	-4	-0-	47	1	902	2	N	4	4	1			10
						4	9									
03	1116 N	956	-0-	-160	-0-	55	1	899	2	N	2	3	1			9
						2	9									
04	1050 N	531	-0-	-519	-0-	30	1	500	2	N	1	3	1			7
						1	9									
05	1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	2			N	-0-					7

 B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87				N	-0-					-0-

 B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

12	589 N	382	-0-	-207	-0-	19	1	362	2	N	1	1	1			8
						1	9									
01	589 N	374	-0-	-215	-0-	19	1	354	2	N	1					9
						1	9									
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	2	2	1			9
						2	9									
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	1	2	1			8
						1	9									
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	20	1	338	2	N	1	1	1			8
						1	9									
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	23	1	379	2	N	1					9
						1	9									

 B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	89 1	1693 2	N	5 7 1	2
01	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	6 9	1626 2	N	5 3 1	4
02	1798 X	1596	-0-	-202	-0-	6 9	1510 2	N	6 7 1	3
03	1860 X	1648	-0-	-212	-0-	7 9	1551 2	N	3 6 1	-0-
04	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	94 1	1451 2	N	4 4 1	-0-
05	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	3 9	1469 2	N	3 3 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094		
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	N	-0-	17
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-	17
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	17
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-	17
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	17

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710		
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	120 1	2283 2	N	1 8 1	-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	1 9	2239 2	N	6	6
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	7 9	2076 2	N	1 7 1	-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1 9	2200 2	N	8 7 1	1
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	133 1	2085 2	N	4	5
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	9 9	2216 2	N	2 7 1	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128		
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3								
12	713 N	488	-0-	-225	-0-	488 2		N	-0-	-0-
01	682 N	532	-0-	-150	-0-	9 1	523 2	N	-0-	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	22 1	668 2	N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	5890 X	5888	-0-	-2	-0-	899 1	4955 3	33 9	Y	30	30 1		17
						1 4	33 9						
01	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	539 1	3583 3	62 9	Y	56	14 1		59
						40 4	62 9						
02	5510 X	5340	-0-	-170	-0-	596 1	4711 3	23 9	Y	21	62 1		18
						10 4	23 9						
03	5890 X	5475	-0-	-415	-0-	563 1	4862 3	28 9	Y	25	30 1		13
						22 4	28 9						
04	5700 X	5417	-0-	-283	-0-	606 1	4781 3	24 9	Y	22	20 1		15
						6 4	24 9						
05	5890 X	4900	-0-	-990	-0-	453 1	4405 3	30 9	Y	27	23 1		19
						12 4	30 9						

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316													
12	5177 X	4594	-0-	-583	-0-	690 1	3877 3	26 9	Y	24	24 1		13
						1 4	26 9						
01	5146 X	2512	-0-	-2634	-0-	323 1	2136 3	33 9	Y	30	10 1		33
						20 4	33 9						
02	4698 X	4376	-0-	-322	-0-	485 1	3865 3	18 9	Y	16	35 1		14
						8 4	18 9						
03	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	468 1	4053 3	23 9	Y	21	25 1		10
						21 4	23 9						
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	510 1	4076 3	19 9	Y	17	15 1		12
						5 4	19 9						
05	4681 X	4072	-0-	-609	-0-	371 1	3668 3	24 9	Y	22	19 1		15
						9 4	24 9						

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG													
ERIN OIL CO. 253366													
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)				05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GALLAGHER, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 116465	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 1817	-	1832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN, J. C.				WELL #: 34	RRCID -> 180075	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 2390	-	2392	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN				WELL #: 24	RRCID -> 181275	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2379	-	2381	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM				WELL #: 2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2367	-	2382	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2380	-	2398	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUNTISS, SAM				WELL #: 7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2378	-	2386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CODY				WELL #: 7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 2405	-	2413	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	181		358
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		363

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		136
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		142

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
COUNTISS SAM		022499													
		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

COUNTISS, SAM		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		022499													
		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
COUNTISS, SAM		022499													
		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
*04	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	5	1	4	9	N	4				97
*05	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	33	6	1	18	9	N	16			113

B. GALLAGHER 1 GU		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		022499													
		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	91	1		23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				28

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9390 - 9456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 4005 - 4284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.13119 - 13652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1302 N	985	-0-	-317	-0-	62 1	888 3	Y	32		40	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	35 9	796 3	Y	29		69	
02	1305 N	494	-0-	-811	-0-	62 1	432 3	Y	30	78 1	18	
03	992 N	291	-0-	-701	-0-	32 9	248 3	Y	11	3 8	29	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	29 1		Y	-0-		29	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	33 9		Y	-0-		29	

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
CLARK-SAIN				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13084 - 13614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2759 X	392	-0-	-2367	-0-	31 1	361 3	Y	-0-		11	
01	2387 X	761	-0-	-1626	-0-	35 9	699 3	Y	-0-		11	
02	1015 X	508	-0-	-507	-0-	62 1	479 3	Y	-0-		11	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	29 1	700 3	Y	-0-		11	
04	750 N	49	-0-	-701	-0-	62 1		Y	-0-		11	
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	49 3		Y	-0-		11	

BALL				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
BALL				000894								
BALL		WELL #:		5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.12885 - 14172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	31 1	861 3	Y	17	125 1	2	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	19 9	820 3	Y	20		22	
02	1218 N	517	-0-	-701	-0-	62 1	468 3	Y	18	3 8	37	
03	930 N	292	-0-	-638	-0-	22 9	252 3	Y	8		45	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	29 1		Y	-0-		45	
05	558 N	6	-0-	-552	-0-	31 1		Y	-0-		45	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	Y	-0-	29		
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-	29		
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	29	1	134	3	Y	-0-	29		
03	310 N	87	-0-	-223	-0-	76	3	11	9	Y	10	39		
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	30	1	166	3	Y	-0-	39		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	1	40		
						1	9							
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214						
12	992 N	902	-0-	-90	-0-	62	1	840	3	Y	-0-	7		
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-	7		
02	870 N	442	-0-	-428	-0-	29	1	410	3	Y	3	9		
						3	9				1	8		
03	899 N	336	-0-	-563	-0-	31	1	305	3	Y	-0-	9		
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	9		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	9		
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261						
12	T. A.	756	-0-	756	2098	62	1	686	3	Y	7	25	1	3
						8	9							
01	T. A.	645	-0-	645	2743	62	1	580	3	Y	3			6
						3	9							
02	T. A.	374	-0-	374	3117	29	1	341	3	Y	4	1	8	9
						4	9							
03	T. A.	178	-0-	178	3295	31	1	147	3	Y	-0-			9
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	295					Y	-0-			9
*05	986 N	691	-0-	-295	-0-	62	1	617	3	Y	11			20
						12	9							
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23														
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013						
12	465 N	73	-0-	-392	-0-	73	3			Y	-0-			10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-			10
02	174 N	52	-0-	-122	-0-	52	3			Y	-0-			10
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			10
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-			10
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			10
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.// 000894											
KING RANCH-STATE #136			WELL #: 1		RRCID -> 215897			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2883 X	2000	-0-	-883	-0-	124 1	1841 3	Y	32		1 8			61
01	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	35 9	124 1	1478 3	Y	26				87
02	3538 X	963	-0-	-2575	-0-	29 9	58 1	851 3	Y	49	11 8			125
03	2201 X	640	-0-	-1561	-0-	54 9	62 1	574 3	Y	4	119 1			10
04	2130 X	1321	-0-	-809	-0-	4 9	120 1	1186 3	Y	14				24
*05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	15 9	124 1	1949 3	Y	69				93
						76 9								

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 219640			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556			
12	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	124 1	1334 3	N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	124 1	1085 3	N	-0-					-0-
02	1856 N	704	-0-	-1152	-0-	58 1	640 3	N	5	5 8				-0-
						6 9								
03	1457 N	866	-0-	-591	-0-	62 1	804 3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	60 1	960 3	N	-0-					-0-
*05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	124 1	1326 3	N	-0-					-0-

BALL			WELL #: 7		RRCID -> 220447			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142			
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 1	864 3	N	-0-					25
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62 1	964 3	N	10					35
						11 9								
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	N	10	2 8				43
						11 9								
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	31 1	221 3	N	5					48
						6 9								
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					48
05	403 N	49	-0-	-354	-0-	49 3		N	-0-					48

BALL			WELL #: 8		RRCID -> 223312			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455			
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	31 1	451 3	Y	8	29 1				4
						9 9								
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	434 3	Y	17					21
						19 9								
02	638 N	286	-0-	-352	-0-	29 1	242 3	Y	14	2 8				33
						15 9								
03	496 N	166	-0-	-330	-0-	31 1	129 3	Y	5					38
						6 9								
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	30 1	244 3	Y	10					48
						11 9								
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31 1	295 3	Y	13					61
						14 9								

CLARK-SAIN			WELL #: 17		RRCID -> 223415			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-					32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	710	-0-	-282	-0-	62	1	639	3	Y	8		17
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	9	9	590	3	Y	4		21
02	1131 N	375	-0-	-756	-0-	4	9	335	3	Y	10	19 1	3 8
03	713 N	172	-0-	-541	-0-	29	1	141	3	Y	-0-		9
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	11	9	205	3	Y	-0-		9
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	10		19
						11	9						
CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162				
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	12		54
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	13	9	434	3	Y	7		61
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	8	9	193	3	Y	7	16 1	1 8
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	29	1	162	3	Y	3		54
04	450 N	8	-0-	-442	-0-	8	3			Y	-0-		54
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	3	9	617	3	Y	14		68
						62	1						
						15	9						
KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
12	1364 N	935	-0-	-429	-0-	62	1	852	3	Y	19		96
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21	9	753	3	Y	12		108
02	1711 N	492	-0-	-1219	-0-	62	1	440	3	Y	21	7 8	122
03	930 N	267	-0-	-663	-0-	13	9	234	3	Y	2	59 1	65
04	810 N	281	-0-	-529	-0-	29	1	244	3	Y	6		71
05	527 N	21	-0-	-506	-0-	23	9			Y	-0-		71
						31	1						
						2	9						
						30	1						
						7	9						
						21	3						
CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
12	1054 N	690	-0-	-364	-0-	62	1	611	3	Y	15		20
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	17	9	578	3	Y	15		35
02	1189 N	328	-0-	-861	-0-	62	1	287	3	Y	11	31 1	1 8
03	682 N	187	-0-	-495	-0-	29	1	153	3	Y	3		17
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	12	9				-0-		17
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	33		50
						3	9						
						1	3						
						124	1						
						36	9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	3	Y	18
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	3	Y	18
02	783 N	487	-0-	-296	-0-	29	1	457	3	Y	18
03	899 N	172	-0-	-727	-0-	1	9				
04	840 N	62	-0-	-778	-0-	31	1	141	3	Y	18
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	3				18
						124	1	1025	3	Y	18

FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817		
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	Y	36
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	9	9	651	3	Y	48
02	1044 N	743	-0-	-301	-0-	13	9	663	3	Y	60
03	651 N	71	-0-	-580	-0-	58	1				
04	690 N	565	-0-	-125	-0-	22	9	491	3	Y	73
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	71	3				60
						60	1				73
						14	9				
										Y	73
										-0-	

CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521		
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	31	1	492	3	Y	22
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11	9	470	3	Y	35
02	667 N	333	-0-	-334	-0-	31	1	286	3	Y	11
03	527 N	256	-0-	-271	-0-	14	9	221	3	Y	15
04	510 N	172	-0-	-338	-0-	29	1	136	3	Y	20
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	18	9	120	3	Y	28
						31	1				
						4	9				
						30	1				
						6	9				
						31	1				
						9	9				

SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967		
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	124	1	4322	3	N	92
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	24	9	4028	3	N	107
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	124	1	3984	3	N	122
03	3286 X	874	-0-	-2412	-0-	17	9	804	3	N	129
04	3180 X	1213	-0-	-1967	-0-	116	1				
05	3286 X	2052	-0-	-1234	-0-	25	9	1079	3	N	142
						62	1				
						8	9				
						120	1				
						14	9				
						124	1				
						19	9				

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894															
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ	G-10	24358	-0-	24358	65841	124	1	11910	3	Y	11204	11479	1	407
							12324	9							
01	DLQ	G-10	24182	-0-	24182	90023	124	1	12410	3	Y	10589	10623	1	373
							11648	9							
02	112888	X	22865	-0-	-90023	-0-	116	1	12501	3	Y	9316	9224	1	465
							10248	9							
03	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	124	1	6175	3	Y	8616	8574	1	507
							9478	9							
04	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	120	1	5855	3	Y	8133	8030	1	610
							8946	9							
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	124	1	6283	3	Y	7050	7277	1	383
							7755	9							
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952															
12	3100	N	3589	-0-	489	6638	124	1	3464	3	Y	1	1	1	6
							1	9							
01	3100	N	3539	-0-	439	7077	124	1	3415	3	Y	-0-			6
02	10666	X	3589	-0-	-7077	-0-	116	1	3471	3	Y	2	2	8	6
							2	9							
03	2108	X	796	-0-	-1312	-0-	62	1	734	3	Y	-0-			6
04	3420	X	407	-0-	-3013	-0-	30	1	377	3	Y	-0-			6
05	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			Y	-0-			6
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914															
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-			23
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	3	Y	-0-			23
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2349	3	Y	5	5	8	23
							6	9							
03	1891	N	568	-0-	-1323	-0-	62	1	506	3	Y	-0-			23
04	2550	X	258	-0-	-2292	-0-	30	1	228	3	Y	-0-			23
05	2635	X	913	-0-	-1722	-0-	62	1	851	3	Y	-0-			23
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992															
12	3100	N	2619	-0-	-481	140	124	1	2488	3	Y	6	6	1	11
							7	9							
01	2731	N	2591	-0-	-140	-0-	124	1	2459	3	Y	7	7	1	11
							8	9							
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	116	1	2640	3	Y	6	4	1	11
							7	9							
03	2108	X	716	-0-	-1392	-0-	62	1	654	3	Y	-0-			11
04	2880	X	1896	-0-	-984	-0-	120	1	1775	3	Y	1	1	1	11
							1	9							
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	124	1	4117	3	Y	-0-			11
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927															
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250	1	645	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	723	-0-	-300	-0-	88	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	Y	-0-			-0-

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	1815	-0-	-1130	-0-	495 1	1277 2	Y	39			224
01	2945 X	1412	-0-	-1533	-0-	43 9	1200 2	Y	42			266
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	166 1	41 9	Y	37			303
03	1922 X	1618	-0-	-304	-0-	46 9	21 9	Y	19	179 1		143
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2741 2	2486 2	Y	44			187
05	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	1597 2	1755 2	Y	22			209
						236 1						
						48 9						
						96 1						
						24 9						

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			139
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			139
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139

 BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			57
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			57
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-			57
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			57
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			57
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			57

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	Y	2	-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2			Y	2 1	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y		-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y		-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3266	2	76	9	N	69	89
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	89
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3298	2	150	9	N	136	35
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6270	2	277	9	N	252	102
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2793	2	68	9	N	62	164

BARRERA (LOBO 6)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT														
WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			106
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			106
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			106
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			106
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			106
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-			106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326														
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			30
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			30
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			30
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2			N	-0-			30
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			30
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 2			N	-0-			30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC														
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.														
WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.														
WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	58		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	58		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	58		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	58		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58		

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

12	2903 N	2619	-0-	-284	-0-	257	1	79	9	2283	3	Y	72	56	1	30
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	258	1	64	9	2067	3	Y	58	57	1	31
02	2175 N	199	-0-	-1976	-0-	74	1	14	9	111	3	Y	13	28	1	16
03	2604 N	1550	-0-	-1054	-0-	249	1	73	9	1228	3	Y	66	28	1	54
04	2310 N	447	-0-	-1863	-0-	49	1	67	9	331	3	Y	61	81	1	34
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	23	9	206	3	Y	21	27	1	28

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	12	1	224	2	N	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD		//CONT.// 05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 47		RRCID -> 246610		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1 977 2	N	-0-		-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1 966 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1 1023 2	N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1 782 2	N	-0-		-0-
04	810 N	715	-0-	-95	-0-	54	1 661 2	N	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	69	1 840 2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		WELL #: 18		RRCID -> 119349		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980			
12	992 N	840	-0-	-152	-0-	166	1 670 2	N	4	7 1	3
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	252	1 1044 2	N	4	3 1	4
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	291	1 1318 2	N	6	3 1	7
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	351	1 1602 2	N	5	4 1	8
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	344	1 1520 2	N	8	8 1	8
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1 1548 2	N	9	5 1	12

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933									
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 268923		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502			
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1946	2 22 9	N	20		149
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2 14 9	N	13		162
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	2 15 9	N	14		176
03	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1421	2 26 9	N	24		200
04	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1383	2 7 9	N	6	180 1	26
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2 19 9	N	17		43

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		WELL #: 23 T		RRCID -> 128165		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)		05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC		076766									
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 131800		COMPL. DATE 08/19/1989		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3441	3072	-0-	-369	3124	3041	2	31	9	N	28	128	1	14	
01	3441	2826	-0-	-615	2509	2826	2			N	-0-			14	
02	3219	2135	-0-	-1084	1425	2135	2			N	-0-			14	
03	3441	2343	-0-	-1098	327	2337	2	6	9	N	5			19	
04	2970 #	2154	-0-	-816	-0-	2154	2			N	-0-			19	
05	3069 #	2553	-0-	-516	-0-	2553	2			N	-0-			19	

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	161	1	3019	3	N	-0-			44	
01	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	144	1	2910	3	N	-0-			44	
02	3016 X	2784	-0-	-232	-0-	140	1	2644	3	N	-0-			44	
03	3224 X	2705	-0-	-519	-0-	158	1	2547	3	N	-0-			44	
04	3120 X	2786	-0-	-334	-0-	150	1	2636	3	N	-0-			44	
05	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	148	1	2467	3	N	-0-			44	

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	209	1	2748	3	N	-0-			30	
01	2697 X	2659	-0-	-38	-0-	188	1	2471	3	N	-0-			30	
02	2552 X	2394	-0-	-158	-0-	162	1	2232	3	N	-0-			30	
03	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	140	1	2129	3	N	1			31	
						1	9								
04	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	194	1	2198	3	N	-0-			31	
05	2945 X	1274	-0-	-1671	-0-	93	1	1181	3	N	-0-			31	

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	3	N	-0-			63	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-			63	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	3	N	19			82	
						21	9								
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	104	1	1683	3	N	-0-			82	
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	3	N	-0-			82	
05	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	77	1	1274	3	N	-0-			82	

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	N	7			114	
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	3	13	9	N	12			126	
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3782	3	10	9	N	9	114	1	21	
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			21	
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7			28	
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-			28	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928 3	N	-0-	121
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 3	N	-0-	121
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 3	N	-0-	121
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 3	N	-0-	121
04	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 3	N	-0-	121
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 3	N	-0-	121

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102			
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1 933 3	N	-0-		17
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48	1 937 3	N	-0-		17
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45	1 898 3	N	-0-		17
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1 934 3	N	-0-		17
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1 771 3	N	-0-		17
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1 694 3	N	-0-		17

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1 320 3	N	-0-		84
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1 334 3	N	-0-		84
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1 320 3	N	-0-		84
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	14	1 281 3	N	-0-		84
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1 388 3	N	-0-		84
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1 380 3	N	-0-		84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1 1421 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	68	1 1345 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1317	-0-	-75	-0-	62	1 1255 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	55	1 1220 3	N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1 1327 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	57	1 1258 3	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1 70 3	N	-0-		34
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1 49 3	N	-0-		34
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1 81 3	N	-0-		34
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1 65 3	N	-0-		34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		34
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
CLARK, N. H.			WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7014 - 7058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO			WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7007 - 7012			
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	-0-			5
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			5
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-			5
						1	4							
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-			5
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	19	1	408	3	N	-0-			5
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	492	3	N	-0-			5

MARTINEZ, D.S.			WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7164 - 7419			
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	3	N	-0-			66
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-			66
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-			66
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	N	-0-			66
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	3	N	-0-			66
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	-0-			66

BLOCK, ANNA			WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST			WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660			
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-			32
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-			32
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	3	N	-0-			32
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			32
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-			32
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	3	N	-0-			32

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7542 - 7570			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1085 X	549	-0-	-536	-0-	20	1	528	3	Y	1	6
01	1085 X	492	-0-	-593	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	3
02	1015 X	373	-0-	-642	-0-	15	1	358	3	Y	-0-	3
03	1085 X	977	-0-	-108	-0-	40	1	934	3	Y	3	6
04	540 X	416	-0-	-124	-0-	18	1	398	3	Y	-0-	6
05	558 X	323	-0-	-235	-0-	12	1	311	3	Y	-0-	6

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638			
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	31	1	812	3	Y	2	11
01	1054 N	823	-0-	-231	-0-	33	1	790	3	Y	-0-	5
02	1189 N	294	-0-	-895	-0-	12	1	282	3	Y	-0-	5
03	837 N	307	-0-	-530	-0-	12	1	293	3	Y	2	7
04	810 N	144	-0-	-666	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	7
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	7

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324			
12	1860 X	1720	-0-	-140	-0-	63	1	1651	3	Y	5	18
01	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	66	1	1586	3	Y	8	6
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	3	Y	-0-	6
03	1705 X	1647	-0-	-58	-0-	69	1	1571	3	Y	6	12
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	58	1	1310	3	Y	-0-	12
05	1705 N	1328	-0-	-377	-0-	53	1	1274	3	Y	1	13

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692			
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1847	3	Y	4	20
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1726	3	Y	1	11
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	3	Y	-0-	11
03	1922 N	1112	-0-	-810	-0-	46	1	1062	3	Y	4	15
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	66	1	1481	3	Y	1	16
05	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	66	1	1604	3	Y	1	17

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260			
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-	57
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	14	71
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	N	1	72
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	3	N	-0-	72
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	N	-0-	72
05	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	63	1	1178	3	N	-0-	72

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB									
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																					
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974												COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8226 - 8356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	1			6							
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	23	1	557	3	Y	-0-	3	1	3							
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-			3							
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	23	1	535	3	Y	2			5							
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	22	1	497	3	Y	-0-			5							
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	21	1	521	3	Y	-0-			5							
B.M.T.												WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6700 - 7234	
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	162	1	3379	3	N	-0-			111							
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	156	1	3350	3	N	11			122							
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	147	1	3035	3	N	-0-			122							
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	3	N	-0-			122							
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	164	1	3046	3	N	-0-			122							
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	173	1	3271	3	N	-0-			122							
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8018 - 8029	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8224 - 8756	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7543 - 8530	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9566 - 9613	
12	2387 X	999	-0-	-1388	-0-	37	1	960	3	Y	2			17							
01	2387 X	982	-0-	-1405	-0-	39	1	939	3	Y	4	10	1	11							
02	1653 X	891	-0-	-762	-0-	35	1	856	3	Y	-0-			11							
03	1116 X	825	-0-	-291	-0-	34	1	788	3	Y	3			14							
04	960 N	634	-0-	-326	-0-	27	1	606	3	Y	1			15							
05	961 N	434	-0-	-527	-0-	17	1	417	3	Y	-0-			15							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	48 1	1246 3	N	-0-		12
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	47 1	1203 3	N	-0-		12
02	1305 N	1201	-0-	-104	-0-	47 1	1154 3	N	-0-		12
03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	52 1	1149 3	N	-0-		12
04	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	52 1	1074 3	N	-0-		12
05	1271 N	981	-0-	-290	-0-	51 1	930 3	N	-0-		12

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390			
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40 1	842 3	N	-0-		64
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	39 1	835 3	N	-0-		64
02	841 N	756	-0-	-85	-0-	35 1	721 3	N	-0-		64
03	868 N	733	-0-	-135	-0-	34 1	699 3	N	-0-		64
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	34 1	639 3	N	-0-		64
05	806 N	585	-0-	-221	-0-	29 1	556 3	N	-0-		64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461			
12	1860 X	1765	-0-	-95	-0-	65 1	1697 3	Y	3		19
01	1860 X	1338	-0-	-522	-0-	53 1	1284 3	Y	1	10 1	10
02	1595 X	1145	-0-	-450	-0-	45 1	1100 3	Y	-0-		10
03	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	62 1	1415 3	Y	6		16
04	1290 N	928	-0-	-362	-0-	41 1	887 3	Y	-0-		16
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	66 1	1591 3	Y	1		17

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	144	1	3768	3	Y	7			32
01	3968 X	3769	-0-	-199	-0-	151	1	3618	3	Y	-0-	15	1	17
02	3712 X	3521	-0-	-191	-0-	140	1	3381	3	Y	-0-			17
03	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	147	1	3355	3	Y	12			29
04	3780 X	3226	-0-	-554	-0-	137	1	3087	3	Y	2			31
05	3906 X	3357	-0-	-549	-0-	133	1	3222	3	Y	2			33

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

12	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-			21
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			21
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			21
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			21
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			21
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	3	N	-0-			19
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	-0-			19
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	3	N	-0-			19
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	3	N	-0-			19
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	3	N	-0-			19
05	1426 N	993	-0-	-433	-0-	50	1	943	3	N	-0-			19

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

12	1178 X	1022	-0-	-156	-0-	38	1	982	3	Y	2			11
01	1178 X	983	-0-	-195	-0-	39	1	943	3	Y	1	6	1	6
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-			6
03	1023 X	1006	-0-	-17	-0-	42	1	960	3	Y	4			10
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	39	1	880	3	Y	-0-			10
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	38	1	916	3	Y	1			11

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481			
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1635 3	Y	3		22
						3	9					
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1608 3	Y	2	12 1	12
						2	9					
02	1595 N	1542	-0-	-53	-0-	61	1	1481 3	Y	-0-		12
03	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	66	1	1505 3	Y	6		18
						7	9					
04	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	62	1	1394 3	Y	1		19
						1	9					
05	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	64	1	1549 3	Y	1		20
						1	9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864			
12	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	82	1	2151 3	Y	3		30
						3	9					
01	3255 X	2518	-0-	-737	-0-	100	1	2412 3	Y	5	16 1	19
						6	9					
02	2146 X	2060	-0-	-86	-0-	81	1	1979 3	Y	-0-		19
03	2294 X	2046	-0-	-248	-0-	84	1	1956 3	Y	5		24
						6	9					
04	2430 X	2176	-0-	-254	-0-	92	1	2082 3	Y	2		26
						2	9					
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	84	1	2031 3	Y	1		27
						1	9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680			
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1252 3	Y	2		14
						2	9					
01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	53	1	1269 3	Y	-0-	7 1	7
02	1305 N	1110	-0-	-195	-0-	44	1	1066 3	Y	-0-		7
03	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	42	1	976 3	Y	3		10
						3	9					
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	50	1	1128 3	Y	1		11
						1	9					
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	45	1	1099 3	Y	-0-		11
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

12		4805 X	4551	-0-	-254	-0-	168	1	4373	3	Y	9					47
							10	9									
01		4805 X	4484	-0-	-321	-0-	180	1	4304	3	Y	-0-	23	1			24
02		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	175	1	4248	3	Y	-0-					24
03		4557 X	4271	-0-	-286	-0-	178	1	4076	3	Y	15					39
							17	9									
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	193	1	4401	3	Y	3					42
							3	9									
05		4743 X	4383	-0-	-360	-0-	173	1	4207	3	Y	3					45
							3	9									

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

12		899 N	524	-0-	-375	-0-	19	1	504	3	Y	1					8
							1	9									
01		682 N	427	-0-	-255	-0-	17	1	409	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02		667 N	520	-0-	-147	-0-	20	1	500	3	Y	-0-					4
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	934	3	Y	4					8
							4	9									
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	Y	-0-					8
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	Y	1					9
							1	9									

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	3000 N	7058	-0-	4058	7811	227 1	6831 2	N	-0-		32	
*07	3100 N	5971	-0-	2871	10682	194 1	5777 2	N	-0-		32	
*08	11861 X	1179	-0-	-10682	-0-	61 1	1118 2	N	-0-		32	
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	114 1	2470 2	N	-0-		32	
*10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	215 1	6362 2	N	-0-		32	
*11	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	61 1	1307 2	N	-0-		32	
*12	1240 X	902	-0-	-338	-0-	43 1	859 2	N	-0-		32	
*01	1240 X	996	-0-	-244	-0-	46 1	950 2	N	-0-		32	
*02	1160 X	808	-0-	-352	-0-	38 1	770 2	N	-0-		32	
*03	1240 X	1075	-0-	-165	-0-	49 1	1026 2	N	-0-		32	
*04	1200 X	690	-0-	-510	-0-	36 1	654 2	N	-0-		32	
05	992 X	522	-0-	-470	-0-	30 1	492 2	N	-0-		32	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	135182	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7199 - 7772
12	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	395 1	4908 2	Y	24	29 1		21
01	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	379 1	4776 2	Y	14			35
02	5104 X	4618	-0-	-486	-0-	327 1	4268 2	Y	21	29 1		27
03	5363 X	5334	-0-	-29	-0-	396 1	4906 2	Y	29	29 1		27
04	5160 X	4968	-0-	-192	-0-	373 1	4575 2	Y	18	27 1		18
05	5332 X	5031	-0-	-301	-0-	382 1	4631 2	Y	16	27 1		7

MORENO, ISIDRO ET AL				4								
		WELL #:		4	RRCID ->	137356	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7467 - 8148
12	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	352 1	2538 2	Y	-0-			28
01	3348 X	1162	-0-	-2186	-0-	1155 2	7 9	Y	6			34
02	2987 X	1834	-0-	-1153	-0-	69 1	1761 2	Y	4			38
03	3131 X	1941	-0-	-1190	-0-	105 1	1835 2	Y	1			39
04	3030 X	1859	-0-	-1171	-0-	159 1	1698 2	Y	2			41
05	2883 X	1295	-0-	-1588	-0-	112 1	1171 2	Y	11			52

ISIDRO MORENO ET AL				5								
		WELL #:		5	RRCID ->	141116	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7703 - 8365
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	240 1	2983 2	Y	14	23 1	17
01	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	15 9	2972 2	Y	-0-		17
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	236 1	2914 2	Y	-0-	17 1	-0-
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	224 1	3701 2	Y	-0-		-0-
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	299 1	3394 2	Y	-0-		-0-
05	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	277 1	2531 2	Y	-0-		-0-
						209 1					

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509			
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	14 1	100 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	39 1	487 2	Y	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	473 2	Y	-0-		-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1	463 2	Y	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41 1	503 2	Y	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 2	Y	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	501 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918			
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	234 1	4497 2	Y	-0-		21
01	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	219 1	3913 2	Y	-0-		21
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	239 1	4431 2	Y	-0-		21
03	4712 X	4484	-0-	-228	-0-	242 1	4242 2	Y	-0-		21
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	264 1	4554 2	Y	-0-		21
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	260 1	4647 2	Y	-0-		21

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	2220	2	Y	-0-			-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1903	2	Y	-0-			-0-
02	1914 N	1797	-0-	-117	-0-	-0-		92	1	1705	2	Y	-0-			-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	2245	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	-0-		96	1	1661	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	-0-		78	1	1402	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470								
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1403	2	Y	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1417	2	Y	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1223	2	Y	-0-			-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1266	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	-0-		100	1	1231	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	-0-		95	1	1155	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587								
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-		8	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-		11	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	206	2	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288								
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	2548	2	Y	-0-			68
01	2883 X	1151	-0-	-1732	-0-	-0-		1144	2	7	9	Y	6			74
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	-0-		85	1	2151	2	Y	3			77
								3	9							
03	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	-0-		118	1	2072	2	Y	2			79
								2	9							
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	2755	2	Y	2			81
								2	9							
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	3164	2	Y	12			93
								13	9							

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627								
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	-0-		90	1	609	2	Y	-0-			3
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	627	2	Y	-0-			3
02	696 N	597	-0-	-99	-0-	-0-		97	1	500	2	Y	-0-			3
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	653	2	Y	-0-			3
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	596	2	Y	-0-			3
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	645	2	Y	-0-			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-	18
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	Y	20	38
						22	9					
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1851	2	Y	-0-	38
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-	38
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	-0-	38
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	106	1	1906	2	Y	-0-	38

VELA, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158												
12	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	102	1	1951	2	Y	-0-	-0-
01	2263 N	1899	-0-	-364	-0-	101	1	1798	2	Y	-0-	-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	2	Y	-0-	-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-	-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	112	1	1937	2	Y	-0-	-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296												
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456												
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	108	1	1358	2	Y	-0-	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	117	1	1445	2	Y	-0-	-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	111	1	1360	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	113	1	1371	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470												
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	33	1	261	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	2	Y	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242												
12	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	263	1	3265	2	Y	24	25
						26	9					
01	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	243	1	3063	2	Y	14	39
						15	9					
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	290	1	3776	2	Y	22	32
						24	9					
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	269	1	3333	2	Y	29	32
						32	9					
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	263	1	3224	2	Y	18	23
						20	9					
05	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	250	1	3028	2	Y	17	13
						19	9					

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	40 R	RRCID -> 155604	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	Y	-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	Y	-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	39	RRCID -> 156509	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7340 - 7417	
12		651 N	506	-0-	-145	-0-	38	1	468	2	Y	-0-
01		651 N	462	-0-	-189	-0-	34	1	428	2	Y	-0-
02		551 N	482	-0-	-69	-0-	34	1	448	2	Y	-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID -> 157788	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6888 - 7536	
12		3503 X	3443	-0-	-60	-0-	255	1	3162	2	Y	31
							26	9				
01		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	246	1	3099	2	Y	46
							17	9				
02		3335 X	3207	-0-	-128	-0-	227	1	2956	2	Y	38
							24	9				
03		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	252	1	3120	2	Y	38
							31	9				
04		3330 X	2972	-0-	-358	-0-	223	1	2729	2	Y	28
							20	9				
05		3441 X	1919	-0-	-1522	-0-	145	1	1756	2	Y	17
							18	9				

MARTINEZ, E. T.			WELL #:	6	RRCID -> 157859	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8060 - 8160	
12		1519 N	1115	-0-	-404	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-
01		1426 N	1246	-0-	-180	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-
02		1363 N	1309	-0-	-54	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	36	RRCID -> 158097	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7188 - 7609	
12		3100 N	2511	-0-	-589	2005	187	1	2324	2	Y	-0-
01		3100 N	2402	-0-	-698	1307	177	1	2225	2	Y	-0-
02		2900 N	2329	-0-	-571	736	166	1	2163	2	Y	-0-
03		3100 N	2466	-0-	-634	102	182	1	2253	2	Y	15
							31	9				
04		2351 N	2249	-0-	-102	-0-	168	1	2061	2	Y	15
							20	9				
05		2480 N	2223	-0-	-257	-0-	168	1	2036	2	Y	10
							19	9				

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:	42	RRCID -> 158139	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6931 - 7640	
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-
01		465 N	176	-0-	-289	-0-	13	1	163	2	Y	-0-
02		435 N	100	-0-	-335	-0-	7	1	93	2	Y	-0-
03		465 N	54	-0-	-411	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	Y	-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	66 1	448 2	Y	-0-	2
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	72 1	442 2	Y	-0-	2
02	493 N	407	-0-	-86	-0-	66 1	341 2	Y	-0-	2
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	63 1	480 2	Y	-0-	2
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	94 1	440 2	Y	-0-	2
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	109 1	502 2	Y	-0-	2

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476		
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	148	-0-	-193	-0-	11 1	137 2	Y	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	Y	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	409 2	Y	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	354 2	Y	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	Y	-0-	-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	T. A.	18	-0-	18	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	1

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511		
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	-0-	-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	53 1	674 2	Y	-0-	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50 1	654 2	Y	-0-	-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	43 1	530 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	527	-0-	-163	-0-	40 1	487 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	43 1	525 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186		
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3 1	200 2	N	-0-	-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	87 N	5	-0-	-82	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57 1	841 2	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394		
12	2985 N	2610	-0-	-375	-0-	110 1	2500 2	N	-0-	70
*01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	115 1	2541 2	N	5	75
						6 9				
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	N	-0-	75
*03	2232 N	1578	-0-	-654	-0-	78 1	1500 2	N	-0-	75
*04	2160 N	1699	-0-	-461	-0-	114 1	1585 2	N	-0-	75
*05	2232 N	1826	-0-	-406	-0-	119 1	1707 2	N	-0-	38

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3100 X	2637	-0-	-463	-0-	130	1	2499	2	N	7	22 1	4
01	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	138	1	2459	2	N	-0-		4
02	2784 X	2302	-0-	-482	-0-	118	1	2182	2	N	-2		6
03	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	131	1	2288	2	N	-0-		6
04	2760 X	2322	-0-	-438	-0-	127	1	2195	2	N	-0-		6
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	141	1	2530	2	N	4		10
						4	9						

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416				
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	-0-		-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1534	-0-	-61	-0-	78	1	1456	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	92	1	1614	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	78	1	1336	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1334	-0-	-309	-0-	71	1	1263	2	N	-0-		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712				
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	149	1	2858	2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	145	1	2594	2	N	-0-		-0-
02	2842 X	2682	-0-	-160	-0-	137	1	2545	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	156	1	2729	2	N	-0-		-0-
04	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	150	1	2579	2	N	-0-		-0-
05	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	146	1	2609	2	N	-0-		-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870				
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-		7
01	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-		7
02	1305 N	1150	-0-	-155	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-		7
03	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-		7
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-		7
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	Y	-0-		7

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200				
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	59	1	1135	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	63	1	1120	2	N	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	65	1	1140	2	N	-0-		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	-0-		-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	N	-0-		-0-

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073				
12	7130 X	4886	-0-	-2244	-0-	242	1	4644	2	Y	-0-	15 1	2
01	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	327	1	5835	2	Y	2		4
02	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	328	1	6089	2	Y	-0-		4
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	377	1	6617	2	Y	-0-		4
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	369	1	6357	2	Y	-0-		4
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	369	1	6599	2	Y	21		25
						23	9						

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	62 1	415 2	Y	-0-	-0-			2
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	77 1	477 2	Y	-0-	-0-			2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	78 1	405 2	Y	-0-	-0-			2
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	64 1	488 2	Y	-0-	-0-			2
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	98 1	456 2	Y	-0-	-0-			2
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	95 1	439 2	Y	-0-	-0-			2

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

12	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	89 1	1111 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1550 N	1143	-0-	-407	-0-	84 1	1059 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1218 N	1078	-0-	-140	-0-	77 1	1001 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1209 N	918	-0-	-291	-0-	69 1	849 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1110 N	917	-0-	-193	-0-	69 1	848 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89 1	1076 2	Y	-0-	-0-			-0-

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	40 1	161 2	N	1	1	1		1
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	19 1	80 2	N	-0-	1	1		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35 1	158 2	N	1				1
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	195 2	N	1	1	1		1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41 1	181 2	N	1	1	1		1
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	38 1	181 2	N	1	1	1		1

 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2353 2	12 9	N	11	17	1		11
01	2511 N	1999	-0-	-512	-0-	1989 2	10 9	N	9	9	1		11
02	2349 N	1901	-0-	-448	-0-	1891 2	10 9	N	9	8	1		12
03	2356 N	1791	-0-	-565	-0-	1782 2	9 9	N	8	7	1		13
04	1920 N	1378	-0-	-542	-0-	1368 2	10 9	N	9	13	1		9
05	2046 N	1655	-0-	-391	-0-	1645 2	10 9	N	9	6	1		12

 HEREFORD, L.M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

12	2263 X	1539	-0-	-724	-0-	303 1	1226 2	N	9	17	1		8
01	2263 X	1480	-0-	-783	-0-	287 1	1189 2	N	4	6	1		6
02	2117 X	1909	-0-	-208	-0-	343 1	1556 2	N	9	5	1		10
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	376 1	1717 2	N	11	6	1		15
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	346 1	1529 2	N	11	15	1		11
05	2046 X	1873	-0-	-173	-0-	323 1	1541 2	N	8	7	1		12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		682 N	596	-0-	-86	-0-	592	2	4	9	N	4	5	1		3
01		682 N	551	-0-	-131	-0-	549	2	2	9	N	2	2	1		3
02		638 N	514	-0-	-124	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1		3
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	585	2	3	9	N	3	2	1		4
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	4	1		3
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3	2	1		4

HEREFORD, L. M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

12		6665 X	3444	-0-	-3221	-0-	3427	2	17	9	N	15	29	1		14
01		6665 X	3895	-0-	-2770	-0-	3880	2	15	9	N	14	11	1		17
02		6235 X	2831	-0-	-3404	-0-	2816	2	15	9	N	14	12	1		19
03		5642 X	3343	-0-	-2299	-0-	3330	2	13	9	N	12	11	1		20
04		3780 X	3479	-0-	-301	-0-	3461	2	18	9	N	16	21	1		15
05		3906 X	3866	-0-	-40	-0-	3851	2	15	9	N	14	10	1		19

HEREFORD, L. M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2	8	9	N	7	11	1		7
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	2	6	9	N	5	5	1		7
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	N	8	5	1		10
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	N	7	6	1		11
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8	11	1		8
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	5	1		10

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	212	1	858	2	N	4	3	1		4
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	4	3	1		5
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	182	1	825	2	N	6	4	1		7
03		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	187	1	855	2	N	4	4	1		7
04		1050 N	905	-0-	-145	-0-	166	1	732	2	N	6	8	1		5
05		1085 N	583	-0-	-502	-0-	101	1	479	2	N	3	3	1		5

HEREFORD, L. M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

12		496 N	394	-0-	-102	-0-	78	1	315	2	N	1	2	1		1
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	81	1	335	2	N	2	1	1		2
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	2	2	1		2
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	74	1	336	2	N	1	1	1		2
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	68	1	301	2	N	1	2	1		1
05		465 N	387	-0-	-78	-0-	67	1	320	2	N	-0-				1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	449	2	2 9	N	2	3 1	2	
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2 9	N	2	2 1	2	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3 9	N	3	2 1	3	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2 9	N	2	2 1	3	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	N	1	3 1	1	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2 9	N	2	1 1	2	

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86 2	N	-0-	1 1	-0-	
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	17	1	72 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	15	1	70 2	N	-0-		-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	83 2	N	1		1	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76 2	N	-0-	1 1	-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80 2	N	1		1	
						1	9						

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2 9	N	2	3 1	2	
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	510	2	2 9	N	2	2 1	2	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3 9	N	3	2 1	3	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3 9	N	3	2 1	4	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3 9	N	3	4 1	3	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2 9	N	2	2 1	3	

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
12	3088 N	2194	-0-	-894	-0-	2184	2	10 9	N	9	14 1	9	
01	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2095	2	9 9	N	8	7 1	10	
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11 9	N	10	7 1	13	
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2398	2	11 9	N	10	8 1	15	
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13 9	N	12	16 1	11	
05	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2185	2	11 9	N	10	7 1	14	

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2 9	Y	2	2 1	2	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	Y	1	1 1	2	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1 9	Y	1	1 1	2	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2 9	Y	2	1 1	3	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2 9	Y	2	3 1	2	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1 9	Y	1	1 1	2	

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
12	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	511	1	2067	2	N	12	14 1	11
01	3100 X	2615	-0-	-485	-0-	506	1	2100	2	N	8	8 1	11
02	2581 X	2534	-0-	-47	-0-	456	1	2065	2	N	12	8 1	15
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	497	1	2269	2	N	11	9 1	17
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	481	1	2127	2	N	13	18 1	12
05	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	455	1	2170	2	N	10	8 1	14
						11	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HEREFORD -T-		WELL #:		24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEREFORD -T-		WELL #:		32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE		01/08/1989		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7370 - 7825	
12	1116 N	975	-0-	-141	-0-	971	2	4	9	N	4	6	1	4	
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	999	2	4	9	N	4	3	1	5	
02	986 N	875	-0-	-111	-0-	871	2	4	9	N	4	3	1	6	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	N	4	3	1	7	
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	N	5	7	1	5	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4	3	1	6	

HEREFORD -T-		WELL #:		26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE		02/13/1989		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7286 - 7326	
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	305	1	1233	2	N	8	9	1	7	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	267	1	1106	2	N	5	5	1	7	
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	246	1	1116	2	N	7	5	1	9	
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	272	1	1243	2	N	5	5	1	9	
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	N	7	10	1	6	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	169	1	804	2	N	4	4	1	6	

HEREFORD -T-		WELL #:		27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE		03/24/1998		TOTAL DEPTH		8626 PERF. 6945 - 7141	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1			1	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	1	1	-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			1	

HEREFORD -T-		WELL #:		31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 6723 - 7033	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE		05/09/1989		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7294 - 7812	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #:		35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6708 - 6833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	Y	4	5	1	4
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2	3	1	3
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2	2	1	3
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3	1	1	5
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	Y	4	5	1	4
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	803	2	4	9	Y	4	3	1	5

HEREFORD, L.M.		WELL #:		36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7148 - 7756		
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	174	2	Y	1	1	1	1
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	2	1	1	2
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	168	2	Y	2	1	1	3
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	37	1	168	2	Y	1	2	1	2
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	38	1	168	2	Y	1	2	1	1
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	28	1	132	2	Y	1	1	1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #:		37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7167 - 7348		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5894 - 6834		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	2	1	1
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	1	1	1
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	1	1	2
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	1	2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	1	2
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	337	2	1	9	N	1	1	1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6628 - 6732		
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11	13	1	10
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7	8	1	9
02	1943 N	1751	-0-	-192	-0-	1745	2	6	9	N	5	7	1	7
03	2356 N	1485	-0-	-871	-0-	1477	2	8	9	N	7	4	1	10
04	3000 N	5565	-0-	2565	2565	5531	2	34	9	N	31	11	1	30
05	3100 N	5593	-0-	2493	5058	5556	2	37	9	N	34	19	1	45

HEREFORD, L.M.		WELL #:		41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7336 - 7715		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	N	1	2	1		1
						1	9								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	243	2	N	2	1	1		2
						2	9								
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	1	1	1		2
						1	9								
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	223	2	N	1	2	1		1
						1	9								
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	49	1	236	2	N	2	1	1		2
						2	9								

 HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	N	2	3	1		2
						2	9								
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	82	1	340	2	N	2	2	1		2
						2	9								
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	80	1	364	2	N	2	1	1		3
						2	9								
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	79	1	362	2	N	2	2	1		3
						2	9								
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	2	3	1		2
						2	9								
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	66	1	316	2	N	2	1	1		3
						2	9								

 HEREFORD, L. M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	212	1	856	2	N	6	8 1 5
01	1147 N	877	-0-	-270	-0-	170	1	703	2	N	4	4 1 5
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	153	1	693	2	N	3	3 1 5
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	168	1	766	2	N	5	3 1 7
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	154	1	683	2	N	4	7 1 4
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	148	1	707	2	N	4	3 1 5

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	208	1	841	2	N	4	6 1 4
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	224	1	928	2	N	4	3 1 5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	4	3 1 6
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	211	1	962	2	N	5	4 1 7
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	191	1	847	2	N	5	7 1 5
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	219	1	1045	2	N	5	3 1 7

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	1	1 1 1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	N	1	1 1 1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	N	1	1 1 1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	N	1	1 1 1
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	42	1	186	2	N	1	1 1 1
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	N	1	1 1 1

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	1	1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-	1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	1	1

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
12	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3655	2	21	9	N	19	23 1 18
01	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3489	2	15	9	N	14	14 1 18
02	3567 X	3171	-0-	-396	-0-	3152	2	19	9	N	17	13 1 22
03	3689 X	3101	-0-	-588	-0-	3084	2	17	9	N	15	13 1 24
04	3570 X	3253	-0-	-317	-0-	3234	2	19	9	N	17	24 1 17
05	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	3206	2	15	9	N	14	11 1 20

BASHARA-HEREFORD (7300)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED																	
MERIT ENERGY COMPANY																	
//CONT.// 561136																	
HEREFORD -T-																	
WELL #: 46										RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219		PERF. 7707 - 8954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1503	2	7 9	N	6	9 1	6				
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6 9	N	5	5 1	6				
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7 9	N	6	4 1	8				
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8 9	N	7	5 1	10				
04		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1093	2	9 9	N	8	10 1	8				
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1257	2	7 9	N	6	5 1	9				

HEREFORD -T-																	
WELL #: 45										RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 6934 - 7807	
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2 9	N	2	3 1	2				
01		527 N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2 9	N	2	2 1	2				
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3 9	N	3	2 1	3				
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2 9	N	2	2 1	3				
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3 9	N	3	3 1	3				
05		589 N	509	-0-	-80	-0-	506	2	3 9	N	3	2 1	4				

HEREFORD -T-																	
WELL #: 51										RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7090 - 7118	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

HEREFORD, L. M. -A-																	
WELL #: 53										RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7434 - 8351	
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13 9	N	12	13 1	21				
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9 9	N	8	8 1	21				
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10 9	N	9	8 1	22				
03		2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1672	2	6 9	N	5	7 1	20				
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8 9	N	7	10 1	17				
05		2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2112	2	8 9	N	7	4 1	20				

HEREFORD, L. M. -T-																	
WELL #: 52										RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HEREFORD, L. M. -B-																	
WELL #: 54										RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7570 - 8040	
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	111	1	447	2	N	2	3 1	2			
							2	9									
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	383	2	N	2	2 1	2			
							2	9									
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	94	1	424	2	N	3	2 1	3			
							3	9									
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	718	2	N	2	2 1	3			
							2	9									
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	N	2	3 1	2			
							2	9									
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	169	1	806	2	N	2	1 1	3			
							2	9									

BEAURLINE (VICKSBURG L)			06546 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A.W.			WELL #: 4		RRCID -> 082569			COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)			06546 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 073341			COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140		
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BEAURLINE, A. W.			WELL #: 2		RRCID -> 087662			COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106082			COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735			COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 127869			COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186															
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	1	4	1	2
							1	9							
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	N	4	4	1	2
							4	9							
02		406 N	357	-0-	-49	-0-	24	1	329	2	N	4	2	1	4
							4	9							
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	3	3	1	4
							3	9							
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	4	4	1	4
							4	9							
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	3	4	1	3
							3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654															
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	211	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	2	2	1	4
							2	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 141506		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 141892		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987						
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	285	1	4029	2	N	22	34	1	54
						24	9							
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	268	1	3318	2	N	26	35	1	45
						29	9							
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3661	2	N	28	40	1	33
						31	9							
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	248	1	3870	2	N	20	37	1	16
						22	9							
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	303	1	4737	2	N	19			35
						21	9							
05	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	319	1	5023	2	N	27	38	1	24
						30	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 141896		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934						
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	136	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	8	1	113	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	2	N	1	1	1	2
						1	9							
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	2			4
						2	9							
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1	1	1	4
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 142417		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916						
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	26	1	372	2	N	3	4	1	7
						3	9							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	3	4	1	6
						3	9							
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	22	1	314	2	N	2	4	1	4
						2	9							
03	403 N	251	-0-	-152	-0-	15	1	235	2	N	1	3	1	2
						1	9							
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	2			4
						2	9							
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	15	1	229	2	N	1	2	1	3
						1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	5	10 1	14
						6	9						
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	906	2	N	10	10 1	14
						11	9						
02	1102 N	1062	-0-	-40	-0-	71	1	983	2	N	7	11 1	10
						8	9						
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	68	1	1060	2	N	5	10 1	5
						6	9						
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	5		10
						6	9						
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	N	7	10 1	7
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1360	2	N	5	12 1	17
						6	9						
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	10	12 1	15
						11	9						
02	1363 N	1334	-0-	-29	-0-	88	1	1236	2	N	9	14 1	10
						10	9						
03	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	83	1	1307	2	N	6	12 1	4
						7	9						
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	103	1	1599	2	N	6		10
						7	9						
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	N	9	13 1	6
						10	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	7	8 1	14
						8	9						
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	8	8 1	14
						9	9						
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	2	7 1	9
						2	9						
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	N	4	6 1	7
						4	9						
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	2		9
						2	9						
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	3	5 1	7
						3	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2294 N	1950	-0-	-344	-0-		126 1	1807 2	N	15	18 1		34
								17 9						
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		135 1	1678 2	N	13	18 1		29
								14 9						
02		2204 N	1742	-0-	-462	-0-		116 1	1611 2	N	14	19 1		24
								15 9						
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		127 1	1973 2	N	10	18 1		16
								11 9						
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		133 1	2085 2	N	9			25
								10 9						
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		140 1	2210 2	N	12	17 1		20
								13 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
12		62 N	22	-0-	-40	-0-		1 1	21 2	N	-0-			-0-
								1 1	12 2	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-			-0-
								1 1	4 2	N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-		1 1		N	-0-			-0-
								1 1		N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-		1 1		N	-0-			-0-
								4 2		N	-0-			-0-
04		13 N	4	-0-	-9	-0-		4 2		N	-0-			-0-
								7 2		N	-0-			-0-
05		10 N	7	-0-	-3	-0-		7 2		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
12		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		289 1	5394 2	N	52	61 1		-0-
								57 9						
01		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-		543 1	6630 2	N	58	58 1		-0-
								64 9						
02		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		419 1	5583 2	N	60	40 1		20
								66 9						
03		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-		401 1	7106 2	N	33	40 1		13
								36 9						
04		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-		522 1	8951 2	N	76	71 1		18
								84 9						
05		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-		677 1	8882 2	N	58	76 1		-0-
								64 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172														
12		31 N	12	-0-	-19	-0-		1 1	11 2	N	-0-			-0-
								1 1	13 2	N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	17 2	N	-0-			-0-
								1 1	15 2	N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-		1 1	9 2	N	-0-			-0-
								1 1	9 2	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-			-0-
								1 1		N	-0-			-0-
04		14 N	10	-0-	-4	-0-		1 1		N	-0-			-0-
								1 1		N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972														
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-		46 1	866 2	N	8	10 1		6
								9 9						
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		87 1	1065 2	N	6	9 1		3
								7 9						
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-		67 1	893 2	N	8	6 1		5
								9 9						
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		66 1	1179 2	N	6	6 1		5
								7 9						
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		83 1	1432 2	N	12	11 1		6
								13 9						
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		108 1	1421 2	N	9	12 1		3
								10 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 73		RRCID -> 144024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7502 - 7780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	34 1	650 2	N	6	8 1		4	
01	961 N	612	-0-	-349	-0-	7 9	562 2	N	4	6 1		2	
02	841 N	556	-0-	-285	-0-	4 9	511 2	N	6	4 1		4	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	38 1	1155 2	N	5	5 1		4	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	7 9	784 2	N	7	7 1		4	
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	65 1	727 2	N	5	7 1		2	
						6 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 57		RRCID -> 144026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7418 - 8418
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 102		RRCID -> 144569		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7461 - 7744		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	1	1 1		2	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	92 2	N	1	1 1		2	
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	7 1	77 2	N	1	1 1		2	
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	1 9	79 2	N	-0-			2	
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	6 1	52 2	N	-0-	1 1		1	
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3 1	33 2	N	-0-			1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 62		RRCID -> 144570		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7611 - 7801		
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	206 1	3832 2	N	30	43 1		-0-	
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	33 9	3774 2	N	35	35 1		-0-	
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	309 1	4011 2	N	40	28 1		12	
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	39 9	5218 2	N	25	28 1		9	
04	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	301 1	6431 2	N	55	51 1		13	
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	44 9	5909 2	N	39	52 1		-0-	
						28 9							
						374 1							
						61 9							
						451 1							
						43 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 144571		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7219 - 7235		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-			-0-	
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	-0-			-0-	
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-	
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 146062		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6980 - 7170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	1	1 1	2	
						1 9						
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	1	1 1	2	
						1 9						
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	8 1	100 2	N	1	1 1	2	
						1 9						
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	5 1	101 2	N	1	1 1	2	
						1 9						
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	1	1 1	2	
						1 9						
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	159 2	N	1	1 1	2	
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 146338		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8623 - 8721		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	306 2	N	3	3 1	2	
						3 9						
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-	1 1	1	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	N	3	2 1	2	
						3 9						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	N	1	2 1	1	
						1 9						
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	N	3	3 1	1	
						3 9						
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N	3	3 1	1	
						3 9						

G.B.G.L. & C.		WELL #: 7		RRCID -> 146822		COMPL. DATE 09/26/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7416 - 8204		
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	60 1	849 2	Y	6			17
						7 9						
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41 1	515 2	Y	-0-			17
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	40 1	571 2	Y	2	15 1		4
						2 9						
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	40 1	615 2	Y	-0-			4
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	626 2	Y	-0-			4
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1	664 2	Y	12			16
						13 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 146868		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 7288 - 8530		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	N	4	4 1		4
						4 9						
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40 1	480 2	N	2	4 1		2
						2 9						
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	445 2	N	5	3 1		4
						6 9						
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30 1	534 2	N	3	3 1		4
						3 9						
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39 1	665 2	N	6	5 1		5
						7 9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54 1	708 2	N	4	6 1		3
						4 9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	N	1					1
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	9	4	1	N	-0-					1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

12	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	72	1	1330	2	N	4	8	1			4
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	3	7	1			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	N	10	6	1			4
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	93	1	1631	2	N	5	6	1			3
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	104	1	1781	2	N	5	6	1			2
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	N	4	6	1			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	8	10	1			3
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	10	12	1			1
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1498	2	N	17	10	1			8
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	127	1	2253	2	N	12	11	1			9
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1576	2	N	13	15	1			7
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	N	10	15	1			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

12	1147 N	232	-0-	-915	-0-	12	1	219	2	N	1	3	1			8
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	3	5	1			6
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	7	4	1			9
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	4	4	1			9
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	N	6	6	1			9
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	663	2	N	4	6	1			7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		143	RRCID -> 163983			COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7290 - 7936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	111	1	2067	2	N	16	23	1	-0-
						18	9							
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	N	14	14	1	-0-
						15	9							
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	13	8	1	5
						14	9							
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	N	7	8	1	4
						8	9							
04	300 N	96	-0-	-204	-0-	5	1	90	2	N	1	5	1	-0-
						1	9							
05	310 N	99	-0-	-211	-0-	7	1	89	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		155	RRCID -> 164263			COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7522 - 7560	

12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1248	2	N	12	14	1	-0-
						13	9							
01	620 N	180	-0-	-440	-0-	13	1	161	2	N	5	5	1	-0-
						6	9							
02	580 N	155	-0-	-425	-0-	11	1	142	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	620 N	242	-0-	-378	-0-	12	1	228	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1913	2	N	16	11	1	5
						18	9							
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1898	2	N	12	14	1	3
						13	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		153	RRCID -> 164335			COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7975 - 7992	

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		152	RRCID -> 164336			COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		143	RRCID -> 165626			COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936	

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146		
12	1116	N	139	-0-	-977	-0-	7 1	131 2	N	1	2 1	7		
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	126 1	1543 2	N	8	10 1	5		
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90 1	1193 2	N	14	8 1	11		
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	15 9	75 1	N	5	8 1	8		
04	1200	N	307	-0-	-893	-0-	6 9	17 1	N	2	6 1	4		
05	1240	N	309	-0-	-931	-0-	2 9	22 1	N	2	4 1	2		
							2 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630		
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	56 1	1040 2	N	10	12 1	1		
01	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	11 9	64 2	N	3	4 1	-0-		
02	1015	N	61	-0-	-954	-0-	6 1	56 2	N	1	1 1	-0-		
03	1116	N	85	-0-	-1031	-0-	3 9	80 2	N	1	1 1	-0-		
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4 1	378 2	N	3	2 1	1		
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1 9	375 2	N	2	3 1	-0-		
							2 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 7456		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		142	RRCID ->	167785	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7889 - 7905		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	326	2	N	3	4 1
						3	9					1
01	279 N	58	-0-	-221	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
02	348 N	48	-0-	-300	-0-	4	1	43	2	N	1	1 1
						1	9					1
03	341 N	57	-0-	-284	-0-	3	1	54	2	N	-0-	1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	1	1 1
						1	9					1
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	1 1
						1	9					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	4	4 1
						4	9					1
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	4	4 1
						4	9					1
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	7	4 1
						8	9					4
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	N	4	4 1
						4	9					4
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	3 1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1 1
												-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 200		RRCID -> 196172			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 146		RRCID -> 196297			COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8868		PERF. 7575 - 7580				
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	1	3	1			1
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	N	9	8	1			2
							10	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	2	N	7	6	1			5
							8	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	140	1	2402	2	N	20	16	1			9
							22	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	182	1	2383	2	N	15	19	1			5
							17	9									

STANFORD, P. H.			WELL #: 5		RRCID -> 196433			COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8275 - 8824				
12	DLQ	G-10	623	-0-	623	1508	97	1	517	2	Y	8					50
							9	9									
01	2016	N	508	-0-	-1508	-0-	123	1	376	2	Y	8					58
							9	9									
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	119	1	300	2	Y	6					64
							7	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	119	1	366	2	Y	12	41	1			35
							13	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	115	1	357	2	Y	1					36
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	133	1	345	2	Y	9					45
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 205		RRCID -> 196675			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8952 - 9024				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 209		RRCID -> 196873			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 8235		PERF. 7498 - 7650				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1364 N	42	-0-	-1322	-0-	3 1	39 2	N	-0-	1 1		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

12	372 N	61	-0-	-311	-0-	4 1	57 2	N	-0-	1 1		6
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	1 1		5
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	1			6
						1 9						
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	1	1 1		6
						1 9						
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	1	1 1		6
						1 9						
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	1	1 1		6
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	N	2	2 1		1
						2 9						
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	N	2	2 1		1
						2 9						
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	11 1	142 2	N	2	1 1		2
						2 9						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	1	1 1		2
						1 9						
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	10 1	177 2	N	1	2 1		1
						1 9						
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	146 1	2709 2	N	26	30 1		1
						29 9						
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	8	9 1		-0-
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			N	1	1 1		-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397											
EL CORAZON RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 221637			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3301	89	1	1257	2	Y	8			27
						9	9							
01	3100 N	887	-0-	-2213	1088	65	1	821	2	Y	1			28
						1	9							
02	2316 N	1228	-0-	-1088	-0-	82	1	1142	2	Y	4	24	1	8
						4	9							
03	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-			8
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	94	1	1478	2	Y	-0-			8
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	Y	23			31
						25	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 238		RRCID -> 222820			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095			
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	N	16	15	1	1
						18	9							
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	2	N	25	14	1	12
						28	9							
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	149	1	2651	2	N	12	14	1	10
						13	9							
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3271	2	N	28	26	1	12
						31	9							
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	248	1	3245	2	N	20	28	1	4
						22	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 232		RRCID -> 222932			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 236		RRCID -> 222998			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905			
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	2	N	21	23	1	2
						23	9							
01	3100 N	3771	-0-	671	671	283	1	3458	2	N	27	28	1	1
						30	9							
02	2891 N	2220	-0-	-671	-0-	154	1	2040	2	N	24	16	1	9
						26	9							
03	3100 N	3360	-0-	260	260	178	1	3164	2	N	16	16	1	9
						18	9							
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1	10	1	-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	5	5	1	-0-

EL CORAZON RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 223244			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140			
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2011	58	1	822	2	Y	6			24
						7	9							
01	2667 N	656	-0-	-2011	-0-	50	1	606	2	Y	-0-			24
02	841 N	490	-0-	-351	-0-	33	1	455	2	Y	2	19	1	7
						2	9							
03	899 N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	2	Y	-0-			7
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	36	1	549	2	Y	-0-			7
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	9			16
						10	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	7	12	1		5
01	248 N	30	-0-	-218	-0-	8	9								
02	232 N	36	-0-	-196	-0-	2	1	28	2	N	-0-	4	1		1
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	2	1	34	2	N	-0-	1	1		-0-
04	3000 N	3695	-0-	695	695	9	1	147	2	N	1	1	1		-0-
05	3100 N	3721	-0-	621	1316	1	9								
						202	1	3461	2	N	29	19	1		10
						32	9								
						262	1	3435	2	N	22	25	1		7
						24	9								

 EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

12	DLQ G-10	62	-0-	62	91	5	1	57	2	Y	-0-				7
01	96 N	5	-0-	-91	-0-	5	2			Y	-0-				7
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-	6	1		1
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-				1
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-				1
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				1

 EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

12	DLQ G-10	167	-0-	167	475	11	1	155	2	Y	1				2
01	616 N	141	-0-	-475	-0-	1	9								
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	10	1	131	2	Y	-0-				2
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	2	1		-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1	168	2	Y	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-				-0-
						8	1	120	2	Y	2				2
						2	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

12	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1		6
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1	9								
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	2	N	8	11	1		3
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	9	9								
04	1140 N	40	-0-	-1100	-0-	104	1	1381	2	N	16	9	1		10
05	1178 N	40	-0-	-1138	-0-	18	9								
						110	1	1951	2	N	8	10	1		8
						9	9								
						2	1	38	2	N	-0-	6	1		2
						3	1	36	2	N	1	3	1		-0-
						1	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	1	1	1		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1	9								
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-				-0-
						14	1	187	2	N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437												
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	2
							2	9				1
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1
							1	9				1
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1
							1	9				1
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	7	1	123	2	N	1
							1	9				1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	1
							1	9				1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	1
							1	9				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890												
12	744	N	465	-0-	-279	-0-	30	1	431	2	N	4
							4	9				6
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	3
							3	9				5
02	696	N	529	-0-	-167	-0-	34	1	492	2	N	3
							3	9				6
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	4
							4	9				6
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	N	3
							3	9				7
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	3
							3	9				5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 246		RRCID -> 225093			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 249		RRCID -> 225094			COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440			
12		961 N	902	-0-	-59	-0-	59 1	835 2		N	7	8 1		17
							8 9							
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	57 1	706 2		N	10	8 1		19
							11 9							
02		928 N	908	-0-	-20	-0-	60 1	840 2		N	7	9 1		17
							8 9							
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	56 1	859 2		N	4	8 1		13
							4 9							
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70 1	1086 2		N	6			19
							7 9							
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1	1078 2		N	6	8 1		17
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 254		RRCID -> 225685			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897			
12		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	148 1	2724 2		N	26	31 1		1
							29 9							
01		1116 N	221	-0-	-895	-0-	16 1	195 2		N	9	10 1		-0-
							10 9							
02		1044 N	205	-0-	-839	-0-	14 1	189 2		N	2	2 1		-0-
							2 9							
03		1116 N	219	-0-	-897	-0-	12 1	205 2		N	2	2 1		-0-
							2 9							
04		210 N	138	-0-	-72	-0-	8 1	128 2		N	2	2 1		-0-
							2 9							
05		217 N	139	-0-	-78	-0-	9 1	129 2		N	1	1 1		-0-
							1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 226138			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 226490			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999			
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89 1	1261 2		N	-0-			160
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	90 1	1115 2		N	-0-			160
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87 1	1232 2		N	-0-			160
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	84 1	1302 2		N	-0-			160
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101 1	1576 2		N	-0-			160
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103 1	1617 2		N	-0-			160

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 245		RRCID -> 226758			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	775 N	194	-0-	-581	-0-	10 1	180 2	N	4	4 1		-0-
						4 9						
01	248 N	114	-0-	-134	-0-	8 1	104 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	7 1	95 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	108 1	1860 2	N	16	10 1		6
						18 9						
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145 1	1905 2	N	12	14 1		4
						13 9						

EL CORAZON RANCH			WELL #: 14		RRCID -> 227515			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 228084			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761	
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	6 1	117 2	N	1	1 1		1
						1 9						
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	145 N	54	-0-	-91	-0-	4 1	49 2	N	1			2
						1 9						
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2	N	-0-			2
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27 2	N	-0-			2
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 265		RRCID -> 228568			COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	136 2	N	1	1 1		3
						1 9						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	1	1 1		3
						1 9						
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	8 1	122 2	N	1	1 1		3
						1 9						
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	131 2	N	1	1 1		3
						1 9						
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	N	2			5
						2 9						
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	N	1	1 1		5
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 255		RRCID -> 228756			COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 226		RRCID -> 229004		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1820 2	N	15	20 1	1
						17 9					
01	1488 N	56	-0-	-1432	-0-	4 1	46 2	N	5	6 1	-0-
						6 9					
02	1856 N	50	-0-	-1806	-0-	3 1	46 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1922 N	57	-0-	-1865	-0-	3 1	53 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 255		RRCID -> 229009		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932		
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2	N	9	10 1	5
						10 9					
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	134 1	1635 2	N	10	13 1	2
						11 9					
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	191 1	2537 2	N	30	16 1	16
						33 9					
03	3100 N	3598	-0-	498	498	192 1	3387 2	N	17	17 1	16
						19 9					
04	1710 N	310	-0-	-1400	-0-	17 1	291 2	N	2	12 1	6
						2 9					
05	2263 N	257	-0-	-2006	-0-	18 1	238 2	N	1	7 1	-0-
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 270		RRCID -> 230569		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 230620		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799		
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	50 1	934 2	N	9	11 1	5
						10 9					
01	961 N	241	-0-	-720	-0-	18 1	222 2	N	1	4 1	2
						1 9					
02	899 N	212	-0-	-687	-0-	15 1	195 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	961 N	266	-0-	-695	-0-	14 1	251 2	N	1	2 1	1
						1 9					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 1	479 2	N	4	3 1	2
						4 9					
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34 1	459 2	N	3	4 1	1
						3 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 264		RRCID -> 230758		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	558 N	155	-0-	-403	-0-	8	1	146	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	3	2	1	1
						3	9							
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	N	7	5	1	2
						8	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	5	7	1	-0-
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289														
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	4	5	1	2
						4	9							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	2	4	1	-0-
						2	9							
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	5	3	1	2
						6	9							
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	3	3	1	2
						3	9							
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	6	5	1	3
						7	9							
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	5	6	1	2
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978														
12	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	68	1	973	2	N	8	10	1	19
						9	9							
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	567	2	N	10	9	1	20
						11	9							
02	1160 N	797	-0-	-363	-0-	53	1	738	2	N	5	10	1	15
						6	9							
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	7	9	1	13
						8	9							
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	4			17
						4	9							
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	N	5	8	1	14
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698														
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	6	6	1	2
						7	9							
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	18	1	234	2	N	2	3	1	1
						2	9							
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	6	3	1	4
						7	9							
03	372 N	160	-0-	-212	-0-	8	1	151	2	N	1	2	1	3
						1	9							
04	240 N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-	1	1	2
						7	1	82	2	N	1	1	1	2
05	372 N	90	-0-	-282	-0-	7	1							
						1	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 232759		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	29 1	420 2	N	3		20
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 9	217 2	N	-0-		20
02	435 N	202	-0-	-233	-0-	18 1	187 2	N	1	16 1	5
03	465 N	149	-0-	-316	-0-	14 1	140 2	N	-0-		5
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	9 1	91 2	N	-0-		5
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	93 2	N	1		6
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 278		RRCID -> 232940		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709			
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46 1	654 2	N	6	6 1	11
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 9	245 2	N	5	5 1	11
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	1	4 1	8
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 9	364 2	N	2	4 1	6
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 1	68 2	N	-0-		6
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	118 2	N	1	2 1	5
						24 1					
						2 9					
						5 1					
						8 1					
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 276		RRCID -> 233060		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 273		RRCID -> 233183		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943			
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	435 2	N	4	4 1	9
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	4 9	358 2	N	3	4 1	8
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	29 1	294 2	N	2	4 1	6
03	465 N	239	-0-	-226	-0-	3 9	224 2	N	1	3 1	4
04	390 N	156	-0-	-234	-0-	22 1	144 2	N	2		6
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	2 9	404 2	N	2	3 1	5
						1 9					
						10 1					
						2 9					
						25 1					
						2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 280		RRCID -> 233987		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637			
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	6 1	117 2	N	-0-	2 1	5
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	N	2	2 1	5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 9	236 2	N	3	2 1	6
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	N	1	1 1	6
04	240 N	41	-0-	-199	-0-	3 9	39 2	N	-0-	1 1	5
05	279 N	76	-0-	-203	-0-	8 1	71 2	N	-0-	1 1	4
						1 9					
						2 1					
						5 1					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 283		RRCID -> 235056			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 287		RRCID -> 235232			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492			
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	4	3	1	1
						4	9							
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	696	2	N	11	6	1	6
						12	9							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	1	3	1	4
						1	9							
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-	2	1	2
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	1	1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 281		RRCID -> 235894			COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	1	1	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	232 N	74	-0-	-158	-0-	5	1	68	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	4	1	83	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 279		RRCID -> 236370			COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2	2	1	3
						2	9							
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	1	2	1	2
						1	9							
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	1	2	1	1
						1	9							
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	2			3
						2	9							
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	1	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 294R		RRCID -> 236447			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			1
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	5	3	1	3
						6	9							
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	1	2	1	2
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

12	806 N	747	-0-	-59	-0-	48	1	692	2	N	6	7	1	12
						7	9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	N	7	7	1	12
						8	9							
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	50	1	679	2	N	4	8	1	8
						4	9							
03	744 N	604	-0-	-140	-0-	36	1	565	2	N	3	6	1	5
						3	9							
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	N	4			9
						4	9							
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	5	6	1	8
						6	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	2	N	10	15	1	1
						11	9							
01	496 N	33	-0-	-463	-0-	3	1	26	2	N	4	5	1	-0-
						4	9							
02	464 N	23	-0-	-441	-0-	2	1	20	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297															
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	14	16	1	-0-
01		713 N	120	-0-	-593	-0-	15	9							-0-
02		667 N	106	-0-	-561	-0-	9	1	105	2	N	5	5	1	-0-
03		713 N	120	-0-	-593	-0-	6	9							-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	7	1	98	2	N	1	1	1	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	9							-0-
											N	1	1	1	-0-
											N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808															
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802															
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1	2	1	1
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	9							1
02		145 N	105	-0-	-40	-0-	25	1	305	2	N	3	3	1	1
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	9							2
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	6	1	97	2	N	2	1	1	2
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	2	9							1
							13	1	199	2	N	1	1	1	2
							1	9							1
											N	-0-	1	1	1
											N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463															
12		837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-			3
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	3	4 1	1
						3	9						
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1 1	-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	2	1	25	2	N	-0-		-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	3	2 1	1
						3	9						
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	3	3 1	1
						3	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

12	124 N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1 1	3
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	1 1	2
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	3	1	33	2	N	-0-	1 1	1
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-	1 1	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

12	186 N	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	3	2 1	1
						3	9						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	3	2 1	2
						3	9						
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	2	2 1	2
						2	9						
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	7	1	111	2	N	2	2 1	2
						2	9						
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	8	1	106	2	N	1	1 1	2
						1	9						

 COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-		60
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-		60
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	14	1	197	2	N	-0-		60
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-		60
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-		60
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-		60

 COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-		-0-
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

12	930 N	917	-0-	-13	-0-	61	1	856	2	N	-0-					40
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	2	N	-0-					40
02	841 N	761	-0-	-80	-0-	51	1	710	2	N	-0-					40
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	51	1	796	2	N	-0-					40
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	N	-0-					40
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					40

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

12	1984 N	901	-0-	-1083	-0-	46	1	846	2	N	8	11	1			4
01	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-	3	1			1
02	928 N	3	-0-	-925	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
03	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1

 COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

12	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					39
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					39
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	N	-0-					39
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-					39
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					39
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					39

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			6	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582															
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884															
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	N	4	8	1	-0-
							4	9							
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							
02		783 N	184	-0-	-599	-0-	13	1	169	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
03		899 N	385	-0-	-514	-0-	21	1	362	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
04		390 N	40	-0-	-350	-0-	3	1	36	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
05		186 N	44	-0-	-142	-0-	3	1	40	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784															
12		1364 N	151	-0-	-1213	-0-	8	1	142	2	N	1	2	1	7
							1	9							
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1	6
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			6
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090															
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1674 N	49	-0-	-1625	-0-	2	1	47	2	N	-0-	1	1	5
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	1	2	1	4
							1	9							
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	3	2	1	5
							3	9							
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	2	2	1	5
							2	9							
04		270 N	116	-0-	-154	-0-	6	1	109	2	N	1	2	1	4
							1	9							
05		279 N	117	-0-	-162	-0-	8	1	108	2	N	1	1	1	4
							1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674															
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			3
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	1	1	1	3
							1	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	2	1	1	4
							2	9							
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-	1	1	3
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	2	2	1	3
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959															
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	10	9	1	3
							11	9							
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	140	1	1731	2	N	18	18	1	3
							20	9							
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	19	12	1	10
							21	9							
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	2	N	9	11	1	8
							10	9							
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	7	1	1
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2	3	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120															
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	16	20	1	1
							18	9							
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	5	6	1	-0-
02		1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	1	1	1	-0-
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981															
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	1	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 346		RRCID -> 253514		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138					
12	3100 N	2509	-0-	-591	13	126 1	2355 2	N	25	30 1			-0-
01	3456 X	3443	-0-	-13	-0-	28 9	3154 2	N	28	28 1			-0-
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	31 9	2306 2	N	27	17 1			10
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	173 1	2954 2	N	15	16 1			9
04	2250 X	963	-0-	-1287	-0-	30 9	901 2	N	8	15 1			2
05	2325 X	723	-0-	-1602	-0-	166 1	663 2	N	8	10 1			-0-
						17 9							
						53 1							
						9 9							
						51 1							
						9 9							

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866					
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	N	3	3 1			2
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 9	360 2	N	2	3 1			1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	N	3	2 1			2
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 9	393 2	N	2	2 1			2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	462 2	N	4	4 1			2
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	3 9	458 2	N	3	4 1			1
						23 1							
						2 9							
						26 1							
						4 9							
						35 1							
						3 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	59 1	835 2	N	6		33
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	7 9	699 2	N	-0-		33
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44 1	622 2	N	2	27 1	8
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2 9	797 2	N	-0-		8
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51 1	805 2	N	-0-		8
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	853 2	N	13		21
						14 9					

FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35 1	499 2	N	6	6 1	9
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7 9	411 2	N	3	5 1	7
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	33 1	444 2	N	3	4 1	6
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	3 9	480 2	N	3	4 1	5
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	N	6	6 1	5
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	609 2	N	4	6 1	3
						7 9					
						39 1					
						4 9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	914 1	4865 2	N	14		91
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	15 9	5083 2	N	45		136
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	1666 1	4265 2	N	40	130 1	46
03	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	50 9	5195 2	N	41		87
04	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1684 1	5192 2	N	41		128
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	44 9	4396 2	N	76	145 1	59
						1692 1					
						45 9					
						1675 1					
						45 9					
						1698 1					
						84 9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	215 1	1147 2	N	13		54
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	14 9	774 2	N	18		72
02	1160 N	918	-0-	-242	-0-	252 1	649 2	N	12	54 1	30
03	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	20 9	791 2	N	11		41
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	256 1	790 2	N	6		47
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	13 9	669 2	N	12	34 1	25
						257 1					
						12 9					
						255 1					
						7 9					
						258 1					
						13 9					

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860	-	8199	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	1				3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	9	434	2	N	1				4
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-				4
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	1				5
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	9	519	2	N	2				7
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	9	547	2	N	1				8
						42	1								
						1	9								

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770	-	7322	
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	2	1	1063	2	Y	-0-				-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	1167	2	Y	-0-				-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	Y	-0-				-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2	1	1104	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	2	1	1003	2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788	-	6816	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294	-	7270	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354	-	7372	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001	-	7078	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 144355										
BARNES ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 233642		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-	4
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-	4
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	N	-0-	4
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	-0-	4
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	33	1	5	2	N	-0-	4
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	4

BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 247840		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARNES ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-	3
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-	3
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-	3
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-	3
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	2	N	-0-	3
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	3

BARNES ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060				
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	64	1	11	2	N	-0-	25
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	1	12	2	N	-0-	25
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	2	N	-0-	25
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	1	12	2	N	-0-	25
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	68	1	10	2	N	-0-	25
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 4970 - 4990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8620 - 8714
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		561136								
		WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8624 - 8766
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10232 - 10434
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		561136								
		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9446 - 9894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BALES GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		561136									
		WELL #:	4	RRCID ->	166723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10394 - 10570	
12	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	52 1	2074 2	Y	31	33 1	6
						34 9					
01	3038 X	2195	-0-	-843	-0-	56 1	2109 2	Y	27	27 1	6
						30 9					
02	2842 X	1918	-0-	-924	-0-	48 1	1844 2	Y	24	24 1	6
						26 9					
03	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	57 1	2471 2	Y	26	24 1	8
						29 9					
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	78 1	2430 2	Y	22	26 1	4
						24 9					
*05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	76 1	2216 2	Y	27	26 1	5
						30 9					

OIL AND GAS DIVISION

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353							
12	1488 #	853	-0-	-635	-0-	824	2	29	9	Y	26	26	1		71
01	1426 #	1112	-0-	-314	-0-	1095	2	17	9	Y	15	15	1		71
02	1276 #	787	-0-	-489	-0-	772	2	15	9	Y	14	14	1		71
03	1364 #	741	-0-	-623	-0-	741	2			Y	-0-				71
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	2	15	9	Y	14	14	1		71
05	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2			Y	-0-				71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7341 - 8164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 8113 - 8171		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 7956 - 8107		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 7978 - 8120		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8034 - 8168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH		10352 PERF. 5210 - 5964		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOFFMAN		WELL #: 7		RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	N	-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	1	1	2	3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	119 1	123 3	N	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	102 1	112 3	N	-0-		-0-
04		300 N	147	-0-	-153	-0-	97 1	50 3	N	-0-		-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	105 1	111 3	N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		//CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->		282238	COMPL. DATE		12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 -	7706
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			44
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-			44
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			44
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			44
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			N	-0-			44
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->		172251	COMPL. DATE		04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 -	5458
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038											
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->		169385	COMPL. DATE		07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 -	5429
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235											
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->		174856	COMPL. DATE		10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 -	4510
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)				07078 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
MILLER		WELL #:		T 2	RRCID ->		278522	COMPL. DATE		08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 -	6458
12	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	-0-	1924	2	6	9	N	5			237
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	2	11	9	N	10			247
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			247
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			247
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			247
05	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1			248

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	277	2	Y	7	7	1	-0-
05	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	308	2	Y	8	8	1	-0-
05	713 N	432	-0-	-281	-0-	432	2	Y	-0-			-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590				
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			144
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			144
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			144
03	930 N	367	-0-	-563	-0-	367	2	N	-0-			144
04	1200 N	252	-0-	-948	-0-	252	2	N	-0-			144
05	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2	N	-0-			144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	1	1	1	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	1	1	1	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP		100397		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453				
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13										
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	N	5	6	1	1
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	N	5	6	1	-0-
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	22	1	N	3	3	1	-0-
03	372 N	225	-0-	-147	-0-	12	1	N	2	2	1	-0-
04	360 N	192	-0-	-168	-0-	10	1	N	2	2	1	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	N	3	3	1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32 1	590 2	N	6	7 1	2
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	7 9	49 1	N	5	6 1	1
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	6 9	34 1	N	5	3 1	3
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	6 9	37 1	N	3	3 1	3
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	3 9	39 1	N	6	6 1	3
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 9	51 1	N	4	6 1	1
						4 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214			
12	3100 N	2978	-0-	-122	255	150 1	2798 2	N	27	33 1	7
01	4447 X	4192	-0-	-255	-0-	30 9	311 1	N	28	33 1	2
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	31 9	248 1	N	35	23 1	14
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	39 9	240 1	N	20	23 1	11
04	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	22 9	309 1	N	45	42 1	14
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	50 9	385 1	N	32	44 1	2
						35 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946			
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	3	4 1	2
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	N	3	4 1	1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3 9	28 1	N	4	3 1	2
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	4 9	26 1	N	2	3 1	1
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2 9	34 1	N	5	5 1	1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6 9	44 1	N	4	5 1	-0-
						4 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	901	-0-	901	983	45 1	847 2	N	8	6 1	2
						9 9					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983			N	-0-	2 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	983			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 167		RRCID -> 170939		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846			
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	1 1	23 2	N	-0-	1 1	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	295 2	N	3	2 1	1
						3 9					
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2	N	2	2 1	1
						2 9					
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-	1 1	-0-
05	341 N	18	-0-	-323	-0-	2 1	15 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 1	698 2	N	-0-		122
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	1 1	598 2	N	130		252
						143 9					
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 1	371 2	N	-0-		252
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	12 1	473 2	N	-0-		252
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	N	-0-		252
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	N	-0-		252

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878			
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	1 1	484 2	N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	1 1	484 2	N	-0-		-0-
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	1 1	437 2	N	-0-		-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	11 1	455 2	N	-0-		-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	20 1	455 2	N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	510 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1934 2	6 9	Y	5
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1936 2	7 9	Y	6
02	1914	N	1881	-0-	-33	-0-	1872 2	9 9	Y	8
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2080 2	12 9	Y	11
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1990 2	8 9	Y	7
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2016 2	11 9	Y	10

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930		
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1 1	935 2	N	-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1 1	992 2	N	47
							52 9			95
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3 1	930 2	N	-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25 1	1002 2	N	-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38 1	846 2	N	-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	51 1	949 2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312		
12	2653	N	2197	-0-	-456	-0-	2197 2		Y	-0-
01	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	3 1	2797 2	Y	-0-
02	3132	X	2810	-0-	-322	-0-	65 1	2745 2	Y	-0-
03	3348	X	2961	-0-	-387	-0-	197 1	2764 2	Y	-0-
04	3240	X	2908	-0-	-332	-0-	186 1	2722 2	Y	-0-
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	189 1	2747 2	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170		
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	Y	-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 1	341 2	N	-0-	125	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 1	586 2	N	-0-	125	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	125	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 2	N	-0-	125	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-	125	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	N	-0-	125	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	680 2	2 9	Y	2	2 1	8
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 2	3 9	Y	3	2 1	9
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 2	2 9	Y	2	2 1	9
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	511 2	3 9	Y	3	4 1	8
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	745 2	3 9	Y	3	2 1	9
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 2	3 9	Y	3	3 1	9

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
12	5363 X	3553	-0-	-1810	-0-	3542 2	11 9	Y	10	17 1	12
01	4030 X	2825	-0-	-1205	-0-	2816 2	9 9	Y	8	7 1	13
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4441 2	20 9	Y	18	9 1	22
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5013 2	30 9	Y	27	32 1	17
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4215 2	15 9	Y	14	10 1	21
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4424 2	23 9	Y	21	18 1	24

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
12	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1878 2	6 9	Y	5	9 1	4
01	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2044 2	7 9	Y	6	5 1	5
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2275 2	10 9	Y	9	5 1	9
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2488 2	14 9	Y	13	17 1	5
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2307 2	9 9	Y	8	5 1	8
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2640 2	14 9	Y	13	10 1	11

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
12	5487 X	4454	-0-	-1033	-0-	4454 2		Y	-0-		-0-
01	5239 X	3948	-0-	-1291	-0-	5 1	3943 2	Y	-0-		-0-
02	4872 X	3950	-0-	-922	-0-	92 1	3858 2	Y	-0-		-0-
03	4867 X	4396	-0-	-471	-0-	292 1	4104 2	Y	-0-		-0-
04	4590 X	4012	-0-	-578	-0-	257 1	3755 2	Y	-0-		-0-
05	4464 X	4317	-0-	-147	-0-	278 1	4039 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	181 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	249 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	5 1	219 2	Y	1	1 1	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	2	2 1	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	Y	1	1 1	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	2 1	1
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	406 N	293	-0-	-113	-0-	292 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	329 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	309 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	188 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	379 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2	1 1	1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	Y	2	1 1	2
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	Y	3	4 1	1
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	Y	2	1 1	2
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	517 2	3 9	Y	3	2 1	3

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258	
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525 2		Y	-0-		-0-
01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	2 1	1562 2	Y	-0-		-0-
02	1450 N	1404	-0-	-46	-0-	33 1	1371 2	Y	-0-		-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	111 1	1554 2	Y	-0-		-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	105 1	1542 2	Y	-0-		-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	104 1	1507 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577	
12	2635 N	654	-0-	-1981	-0-	652 2	2 9	Y	2	6 1	5
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2545 2	8 9	Y	7	4 1	8
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1688 2	8 9	Y	7	4 1	11
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	599 2	3 9	Y	3	9 1	5
04	2460 N	680	-0-	-1780	-0-	678 2	2 9	Y	2	2 1	5
05	1798 N	629	-0-	-1169	-0-	626 2	3 9	Y	3	3 1	5

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2	Y	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-		-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2 9 Y	2	3 1	3
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2 9 Y	2	1 1	4
02	551 N	353	-0-	-198	-0-	352	2	1 9 Y	1	1 1	4
03	713 N	256	-0-	-457	-0-	255	2	1 9 Y	1	2 1	3
04	540 N	192	-0-	-348	-0-	191	2	1 9 Y	1	1 1	3
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	172	2	1 9 Y	1	1 1	3

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7890 - 8522	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2 9 Y	2	3 1	4
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3 9 Y	3	2 1	5
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3 9 Y	3	2 1	6
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4 9 Y	4	5 1	5
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	711	2	2 9 Y	2	2 1	5
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4 9 Y	4	3 1	6

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 8288 - 8308	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157 2 Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131 2 Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151 2 Y	-0-		-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127 2 Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8093 - 8150	
12	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2	N	-0-		89
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1	1	1462 2 N	-0-		89
02	1392 N	1361	-0-	-31	-0-	4	1	1357 2 N	-0-		89
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	32	1	1299 2 N	-0-	12 1	77
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	57	1	1293 2 N	-0-		77
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1546 2 N	-0-		77

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7650 - 8055	
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2	N	-0-		60
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		60
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	1	1	477 2 N	-0-		60
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	542 2 N	132		192
						145	9				
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530 2 N	-0-		192
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631 2 N	-0-		192

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772							
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	3	1		1
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	725 N	597	-0-	-128	-0-	595	2	2	9	Y	2	1	1		2
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	4	1		1
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	579	2	2	9	Y	2	1	1		2
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1		2

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388							
12	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	3503	2	11	9	Y	10	16	1		10
01	3937 X	2891	-0-	-1046	-0-	2882	2	9	9	Y	8	7	1		11
02	3654 X	3045	-0-	-609	-0-	3032	2	13	9	Y	12	7	1		16
03	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3482	2	21	9	Y	19	24	1		11
04	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3556	2	13	9	Y	12	8	1		15
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3672	2	19	9	Y	17	15	1		17

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782							
12	4991 X	4539	-0-	-452	-0-	4525	2	14	9	Y	13	20	1		8
01	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	5	1	4402	2	Y	13	10	1		11
						14	9								
02	4756 X	4272	-0-	-484	-0-	99	1	4154	2	Y	17	10	1		18
						19	9								
03	5084 X	4764	-0-	-320	-0-	315	1	4423	2	Y	24	32	1		10
						26	9								
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	2	Y	14	10	1		14
						15	9								
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	295	1	4286	2	Y	20	18	1		16
						22	9								

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	94				152
						103	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1		36
04	3000 N	6549	-0-	3549	3549	274	1	6173	2	N	93				129
						102	9								
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	449					N	42				171

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182							
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-				-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-				-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-				-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-				-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-				-0-
05	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	1073 N	1027	-0-	-46	-0-	1023	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1049	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	1050 N	915	-0-	-135	-0-	912	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5	4	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226					
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1	6
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1			7
02	203 N	175	-0-	-28	-0-	4	1	170	2	Y	1			8
						1	9							
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	1	2	1	7
						1	9							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1	7
						1	9							
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	1	1	1	7
						1	9							

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418					
12	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			Y	-0-			-0-
01	4278 X	4241	-0-	-37	-0-	5	1	4236	2	Y	-0-			-0-
02	4002 X	3655	-0-	-347	-0-	85	1	3570	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	261	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	245	1	3583	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	256	1	3713	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571					
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			130
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-			130
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	92	2	35	9	N	32			162
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	N	294	381	1	75
						323	9							
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			75
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	32			107
						35	9							

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666					
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	325	2	690	9	Y	627	368	1	382
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	323	2	378	9	Y	344	599	1	127
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	205	2	202	9	Y	184	201	1	110
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	323	2	446	9	Y	405	204	1	311
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	345	2	325	9	Y	295	494	1	112
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	337	2	476	9	Y	433	193	1	352

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930					
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	5	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6169 X	5966	-0-	-203	-0-	5947	2	19	9	Y	17	27	1	16
01	6448 X	6067	-0-	-381	-0-	6048	2	19	9	Y	17	14	1	19
02	6032 X	5650	-0-	-382	-0-	5625	2	25	9	Y	23	14	1	28
03	6448 X	5913	-0-	-535	-0-	5879	2	34	9	Y	31	42	1	17
04	6120 X	5691	-0-	-429	-0-	5670	2	21	9	Y	19	14	1	22
05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5779	2	31	9	Y	28	24	1	26

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 8597 - 8607				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7518 - 7666				
12	2294 X	1131	-0-	-1163	-0-	1128	2	3	9	Y	3	6	1	6
01	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	2	1	1508	2	Y	4	3	1	7
						4	9							
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	23	1	982	2	Y	4	3	1	8
						4	9							
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	111	1	1555	2	Y	8	10	1	6
						9	9							
04	1470 N	1135	-0-	-335	-0-	72	1	1059	2	Y	4	3	1	7
						4	9							
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	107	1	1560	2	Y	8	6	1	9
						9	9							

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8436 - 8623				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8634 - 8666				
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 7660 - 7953				
12	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			Y	-0-			-0-
01	4526 X	3747	-0-	-779	-0-	5	1	3742	2	Y	-0-			-0-
02	4234 X	3764	-0-	-470	-0-	87	1	3677	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	282	1	3966	2	Y	-0-			-0-
04	4230 X	4140	-0-	-90	-0-	265	1	3875	2	Y	-0-			-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	275	1	3999	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-		1 1	969 2	N	-0-			47
*01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-		1 1	1023 2	N	3			50
							3 9						
*02	928 N	882	-0-	-46	-0-		3 1	879 2	N	-0-			50
*03	961 N	927	-0-	-34	-0-		23 1	904 2	N	-0-			50
*04	990 N	908	-0-	-82	-0-		39 1	869 2	N	-0-			50
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-		51 1	945 2	N	-0-			50

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956					
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 2		Y	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		5 1	216 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-		10 1	133 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-		12 1	182 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-		12 1	175 2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698					
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			13
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 2	N	-0-			13
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2	N	-0-			13
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	N	-0-			13
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-			13
*12	93 N	21	-0-	-72	-0-		21 2		N	-0-			13
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			13
*02	58 N	43	-0-	-15	-0-		43 2		N	-0-			13
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		1 1	46 2	N	-0-			13
*04	60 N	16	-0-	-44	-0-		1 1	15 2	N	-0-			13
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		8 1	144 2	N	-0-			13

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742					
12	4929 X	4722	-0-	-207	-0-		4708 2	14 9	Y	13	21 1		7
01	4960 X	4629	-0-	-331	-0-		4615 2	14 9	Y	13	11 1		9
02	4640 X	4385	-0-	-255	-0-		4366 2	19 9	Y	17	11 1		15
03	4712 X	4069	-0-	-643	-0-		4046 2	23 9	Y	21	31 1		5
04	4560 X	3712	-0-	-848	-0-		3699 2	13 9	Y	12	9 1		8
05	4712 X	4071	-0-	-641	-0-		4050 2	21 9	Y	19	16 1		11

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503					
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		136 1	428 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	238	-0-	-382	-0-		57 1	181 2	Y	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-		166 1	523 2	Y	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-		152 1	485 2	Y	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		161 1	476 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	623	-0-	-121	-0-		156 1	467 2	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	1565	2	N	-0-		70
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1667	2	N	22		92
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		92
03	3100 N	16101	-0-	13001	13001	388	1	N	102		194
						112	9				
04	3000 N	28981	-0-	25981	38982	1201	1	N	681	671 1	204
						749	9				
05	3100 N	27692	-0-	24592	63574	1391	1	N	376	468 1	112
						414	9				

 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

12	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2	N	-0-		57
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	968	2	N	29		86
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	N	10		96
						11	9				
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	23	1	N	-0-		96
04	960 N	891	-0-	-69	-0-	38	1	N	-0-		96
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		96

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	32	21 1	17
						35	9				
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	48	16 1	49
						53	9				
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	40	26 1	63
						44	9				
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	41	28 1	76
						45	9				
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	44	70 1	50
						48	9				
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	44		94
						48	9				

 BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	1	1 1	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	1	1 1	-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

12	651 N	642	-0-	-9	-0-	154	1	Y	1	25 1	20
						1	9				
01	651 N	597	-0-	-54	-0-	143	1	Y	-0-	5 1	15
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-	4 1	11
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	-0-	3 1	8
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-	5 1	3
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	144	1	Y	-0-		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LECHENGER			WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7540 - 8458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2	N	-0-			6
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2	N	-0-			6
02	1827 N	1783	-0-	-44	-0-	5	1	N	54	1719	2	60
						59	9					
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	1883	2	60
04	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	75	1	N	-0-	1690	2	60
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-	2020	2	60

VAQUILLAS RANCH L			WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 8524 - 9304	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L			WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8674 - 8870	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	76	2	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	89	2	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	79	2	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	85	2	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	29	1	Y	-0-	85	2	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	28	1	Y	-0-	83	2	-0-

MARTIN-VOLZ			WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8180 - 8338	
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	Y	-0-			19
01	3534 X	1445	-0-	-2089	-0-	1415	2	Y	27	30	9	46
02	3306 X	2013	-0-	-1293	-0-	2013	2	Y	-0-			46
03	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2482	2	Y	52	57	9	98
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	Y	-0-			98
*05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3164	2	Y	80	88	9	178

MARTIN-VOLZ			WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8370 - 8380	
12	8091 X	5836	-0-	-2255	-0-	5836	2	Y	-0-			205
01	7905 X	6051	-0-	-1854	-0-	6021	2	Y	27	30	9	232
02	7395 X	7145	-0-	-250	-0-	7145	2	Y	-0-			232
03	7316 X	6543	-0-	-773	-0-	6486	2	Y	52	57	9	284
04	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2	Y	-0-			284
*05	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8748	2	Y	81	89	9	365

BENAVIDES, ROSA V. A			WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8096 - 8558	
12	2999 N	2943	-0-	-56	-0-	2943	2	Y	-0-			-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	2550	2	-0-
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-	3385	2	-0-
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	-0-	3390	2	-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	-0-	3318	2	-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-	3400	2	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	61
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1046	2	78	9	Y	71	132
02	1218 N	1002	-0-	-216	-0-	1002	2			Y	-0-	132
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			Y	-0-	132
04	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			Y	-0-	132
05	1085 N	898	-0-	-187	-0-	894	2	4	9	Y	4	136

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8317 - 8358		
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-	56
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-	56
02	290 N	97	-0-	-193	-0-	63	2	34	9	N	31	87
03	310 N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-	87
04	300 N	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	2	N	-0-	87
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-	87

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8661 - 8850		
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	561	2	2	9	Y	2	3
01	961 N	303	-0-	-658	-0-	302	2	1	9	Y	1	3
02	522 N	312	-0-	-210	-0-	311	2	1	9	Y	1	3
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3	2
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2	3
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	3

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8496 - 8572		
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	5
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	N	12	17
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	2	N	-0-	17
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1672	2	N	-0-	17
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-	17
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	2	N	-0-	17

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8472 - 8482		
12	3100 N	3657	-0-	557	-0-	3657	2			Y	-0-	-0-
01	3268 X	2711	-0-	-557	-0-	2711	2			Y	-0-	-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-	-0-
03	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			Y	-0-	-0-
04	3540 X	3185	-0-	-355	-0-	3185	2			Y	-0-	-0-
05	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	3186	2			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8505 - 8690		
12	930 N	673	-0-	-257	-0-	671	2	2	9	Y	2	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	2
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	Y	5	4
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	Y	9	3
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	Y	4	4
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1274	2	7	9	Y	6	5

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8634 - 8656		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #:		63	RRCID ->	160395	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8491 - 8736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	196 2	1 9	Y	1	1 1		1
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	190 2	1 9	Y	1			2
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	177 2	1 9	Y	1			3
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1	1 1		3
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	176 2	1 9	Y	1			4
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	Y	1	1 1		4

LECHENGER		WELL #:		26	RRCID ->	161186	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8878 - 8968	
12		310 N	129	-0-	-181	-0-	129 2		N	-0-			29
01		310 N	146	-0-	-164	-0-	140 2	6 9	N	5			34
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 1	278 2	N	62			96
							68 9						
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	N	12			108
							13 9						
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-			108
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	N	-0-			108

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		1	RRCID ->	161460	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 8966	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		2	RRCID ->	161479	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9249 - 9259	
12		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1041 2	3 9	Y	3	38 1		29
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			29
02		1392 N	629	-0-	-763	-0-	629 2		Y	-0-			29
03		1054 N	866	-0-	-188	-0-	866 2		Y	-0-			29
04		810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2		Y	-0-			29
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	772 2	23 9	Y	21			50

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #:		64	RRCID ->	161510	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	8222 - 8440	
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1529 2	4 9	Y	4	7 1		3
01		1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1493 2	4 9	Y	4	3 1		4
02		1421 N	1379	-0-	-42	-0-	1372 2	7 9	Y	6	3 1		7
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511 2	9 9	Y	8	11 1		4
04		1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1325 2	4 9	Y	4	3 1		5
05		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1329 2	7 9	Y	6	6 1		5

CARR, EDITH J.		WELL #:		5	RRCID ->	161788	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	9189	PERF.	8874 - 8900	
12		775 N	573	-0-	-202	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
01		744 N	547	-0-	-197	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
02		696 N	504	-0-	-192	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
05		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162121	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7412 - 8580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		3	RRCID ->	162161	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9294 - 9299		
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-		-0-	
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-		-0-	
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-		-0-	
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2	Y	-0-		-0-	
04		660 N	468	-0-	-192	-0-	468	2	Y	-0-		-0-	
05		682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #:		65	RRCID ->	162234	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 7930 - 8714		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	162379	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8371 - 8376		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	

WALTER MEITZEN JR.		WELL #:		2	RRCID ->	162503	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8935 - 8952		
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-	
01		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2	Y	-0-		-0-	
02		1131 N	1100	-0-	-31	-0-	1100	2	Y	-0-		-0-	
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-	
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-		-0-	
05		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2	Y	-0-		-0-	

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	162815	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9503 - 9508		
12		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3704	2	8 9	Y	7	50	
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-	50	
02		4988 X	2982	-0-	-2006	-0-	2982	2		Y	-0-	50	
03		5332 X	2812	-0-	-2520	-0-	2812	2		Y	-0-	50	
04		5160 X	3180	-0-	-1980	-0-	3180	2		Y	-0-	50	
05		3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3137	2	46 9	Y	42	92	

CARR, EDITH J.		WELL #:		6	RRCID ->	163171	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8052 - 8801		
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		Y	-0-	-0-	
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-	-0-	
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-	-0-	
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-	-0-	
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-	-0-	
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2	Y	-0-			18
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2	Y	-0-			18
02	7366 X	6090	-0-	-1276	-0-	6090	2	Y	-0-			18
03	7874 X	6390	-0-	-1484	-0-	6390	2	Y	-0-			18
04	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2	Y	-0-			18
05	6944 X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2	Y	-0-			18

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004				
12	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	2	1	Y	-0-	1302	2	-0-
02	1247 N	1239	-0-	-8	-0-	29	1	Y	-0-	1210	2	-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-	1303	2	-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-	1222	2	-0-
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	Y	-0-	1234	2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300				
12	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	1	1	Y	-0-	681	2	-0-
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	14	1	Y	-0-	604	2	-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	651	2	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	634	2	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	659	2	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347				
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	3	71	1	61
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	77	9		131
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y				131
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y				131
04	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2	Y	-0-			131
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	618	2	Y	4	9		135

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965				
12	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2966	2	Y	8	13	1	16
01	3379 X	2914	-0-	-465	-0-	4	1	Y	8	7	1	17
02	3161 X	2817	-0-	-344	-0-	65	1	Y	11	7	1	21
03	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	200	1	Y	15	20	1	16
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	9	7	1	18
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	202	1	Y	14	12	1	20

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521		
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-	44 1	38
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1014 2	Y	44		82
02	1189 N	882	-0-	-307	-0-	882 2	Y	-0-		82
03	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005 2	Y	-0-		82
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-	956 2	Y	-0-		82
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	Y	-0-		82

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754		
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		34
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	286 2	N	31		65
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		65
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		65
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		65
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		65

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680		
12	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062 2	N	-0-		41
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2202 2	N	27		68
02	2088 N	1927	-0-	-161	-0-	6 1	N	11		79
						12 9				
03	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	50 1	N	-0-		79
04	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	88 1	N	-0-		79
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	116 1	N	8		87
						9 9				

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972		
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		33
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-		33
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	1 1	N	-0-		33
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		33
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		33
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		33

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		25
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	2	N	71		96
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	N	240	2	96
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	N	141	2	96
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	N	153	2	96
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	N	325	2	96

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		117
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		117
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	1	1	N	334	2	117
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	9	1	N	351	2	117
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	13	1	N	284	2	117
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	N	349	2	117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2	N	-0-		20
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-		20
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		20
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	N	173	2	20
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	N	153	2	20
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	N	140	2	20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412			
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		106
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		106
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	N	1907	2	127
						23	9				
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2143	2	127
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	96	1	N	2161	2	127
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	137	1	N	2549	2	127

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			20
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			20
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			20
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			20
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			20

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	340	9	N	309			357
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	230	9	N	209	377	1	189
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			189
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-	181	1	8
05	372 N	35	-0-	-337	-0-	-0-	1	1	23	2	N	10			18
							11	9							

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468							
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			127
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	23			150
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	546	2	N	-0-			150
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-			150
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			150
05	496 N	162	-0-	-334	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			150

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390							
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	426	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	465 N	232	-0-	-233	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271							
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	-0-	254	2			N	-0-			143
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	-0-	158	2	46	9	N	42			185
02	551 N	70	-0-	-481	-0-	-0-	70	2			N	-0-			185
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-			185
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			185
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			185

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854							
12	589 N	418	-0-	-171	-0-	-0-	418	2			N	-0-			105
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-	520	2			N	-0-			105
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-			105
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-			105
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-			105
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-			105

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			18
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	10			28
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	885	2	28
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	476	2	28
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	1604	2	28
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	N	20	1725	2	48
						22	9					

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-			43
03	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	31	2	Y	-0-			43
04	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	97	2	Y	-0-			43
05	14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	323	2	Y	84	92	9	127

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	2	N	-0-			137
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			137
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	1125	2	137
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	1429	2	137
04	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	43	1	N	-0-	975	2	137
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	N	18	1243	2	155
						20	9					

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			79
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	340	2	N	33			112
02	464 N	354	-0-	-110	-0-	1	1	N	-0-	353	2	112
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	9	1	N	-0-	374	2	67
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	366	2	67
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	388	2	67

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			32
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	N	1	1	9	33
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	395	2	33
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	394	2	33
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	323	2	33
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	379	2	33

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
12	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2	N	-0-			87
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1389	2	N	17	19	9	104
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1362	2	104
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	1416	2	104
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	1381	2	104
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-	1531	2	104

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-		66
01	217 N	170	-0-	-47	-0-		170 2		N	-0-		66
02	174 N	141	-0-	-33	-0-		141 2		N	-0-		66
03	186 N	117	-0-	-69	-0-		3 1	114 2	N	-0-		66
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		8 1	183 2	N	-0-		66
05	155 N	101	-0-	-54	-0-		5 1	96 2	N	-0-		66

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544				
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-		1888 2	246 9	N	224	572 1	62
01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-		1957 2	102 9	N	93		155
02	1972 N	1834	-0-	-138	-0-		5 1	1825 2	N	4	20 1	139
							4 9					
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-		46 1	1868 2	N	-0-		139
04	1980 N	1727	-0-	-253	-0-		65 1	1452 2	N	191	10 1	320
							210 9					
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		120 1	2242 2	N	114		434
							125 9					

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262				
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-		40
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-		40
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		1 1	460 2	N	-0-		40
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-		11 1	453 2	N	-0-		40
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214 2	N	-0-		40
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-		8 1	143 2	N	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506				
12	1550 N	1523	-0-	-27	-0-		1519 2	4 9	Y	4	7 1	3
01	1581 N	1523	-0-	-58	-0-		1519 2	4 9	Y	4	4 1	3
02	1479 N	1410	-0-	-69	-0-		1403 2	7 9	Y	6	3 1	6
03	1519 N	1505	-0-	-14	-0-		1496 2	9 9	Y	8	11 1	3
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1472 2	6 9	Y	5	4 1	4
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-		1508 2	8 9	Y	7	6 1	5

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-		3 1	121 2	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1	93 2	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		6 1	107 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2		Y	-0-	-0-	
01	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2		Y	-0-	-0-	
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	5	1	205	2	Y	-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-	
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-	

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952				
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	113	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	113	
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2		N	-0-	113	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	N	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	113	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545				
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297				
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	-0-	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	1	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	-0-	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	1	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	-0-	

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795				
12	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2		N	-0-	127	
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2		N	-0-	127	
02	957 N	887	-0-	-70	-0-	3	1	884	2	N	-0-	
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	24	1	976	2	N	17	
						19	9				144	
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	41	1	924	2	N	-0-	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	3	
						3	9				147	

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	135	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	135	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	945	2	N	4	
						4	9				139	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	N	-0-	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	N	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			203
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	N	7	8	9	210
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	N	4	384	2	214
						4	9					
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	378	2	214
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	364	2	214
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	441	2	214

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			57
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	N	-0-			57
02	377 N	302	-0-	-75	-0-	1	1	N	1	300	2	58
						1	9					
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	9	1	N	-0-	362	2	58
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	14	1	N	-0-	313	2	58
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	371	2	58

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			37
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			37
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	564	2	37
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	620	2	37
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	538	2	37
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	621	2	37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			78
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			78
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			78
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	68	2	78
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	44	2	78
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-	22	2	78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219				
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4216 X	3522	-0-	-694	-0-	3522 2	Y	-0-	-0-	
01	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	4 1	Y	-0-	-0-	
02	3944 X	3351	-0-	-593	-0-	78 1	Y	-0-	-0-	
03	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	228 1	Y	-0-	-0-	
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	229 1	Y	-0-	-0-	
05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	2	4 1	1
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 2	Y	3	2 1	2
02	899 N	801	-0-	-98	-0-	798 2	Y	3	2 1	3
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	875 2	Y	5	6 1	2
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	868 2	Y	3	2 1	3
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	4	4 1	3

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5510 2	Y	15	25 1	16
01	5549 X	5408	-0-	-141	-0-	5391 2	Y	15	12 1	19
02	5423 X	4675	-0-	-748	-0-	4655 2	Y	18	12 1	25
03	5797 X	5203	-0-	-594	-0-	5173 2	Y	27	37 1	15
04	5610 X	4682	-0-	-928	-0-	4665 2	Y	15	11 1	19
05	5518 X	4641	-0-	-877	-0-	4617 2	Y	22	19 1	22

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
12	6603 X	6492	-0-	-111	-0-	6472 2	Y	18	30 1	18
01	6882 X	6063	-0-	-819	-0-	6044 2	Y	17	14 1	21
02	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7824 2	Y	31	17 1	35
03	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7911 2	Y	42	54 1	23
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7540 2	Y	25	18 1	30
05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7910 2	Y	37	31 1	36

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-	-0-	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	27 1	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
12	837 N	508	-0-	-329	-0-	507 2	Y	1	3 1	1
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	3	2 1	2
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975 2	Y	4	2 1	4
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	974 2	Y	5	7 1	2
04	1020 N	932	-0-	-88	-0-	929 2	Y	3	2 1	3
05	1054 N	926	-0-	-128	-0-	920 2	Y	5	4 1	4

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
12	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	3588 2	Y	10	16 1	6
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3428 2	Y	10	8 1	8
02	3480 X	3316	-0-	-164	-0-	3302 2	Y	13	8 1	13
03	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3612 2	Y	19	25 1	7
04	3600 X	3529	-0-	-71	-0-	3516 2	Y	12	8 1	11
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3610 2	Y	17	15 1	13

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		-0-		-0-	
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	2 1	1462 2	Y	-0-	-0-	
02	1479 N	1386	-0-	-93	-0-	32 1	1354 2	Y	-0-	-0-	
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 2	Y	-0-	-0-	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	94 1	1372 2	Y	-0-	-0-	
05	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	78 1	1133 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
12	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	2851 2	9 9	Y	8	13 1	8
01	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	2965 2	9 9	Y	8	7 1	9
02	2929 X	2654	-0-	-275	-0-	2642 2	12 9	Y	11	7 1	13
03	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2795 2	17 9	Y	15	20 1	8
04	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2676 2	10 9	Y	9	6 1	11
05	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2707 2	14 9	Y	13	11 1	13

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
12	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	1 1	3628 2	Y	-0-	-0-	
01	4247 X	3229	-0-	-1018	-0-	4 1	3225 2	Y	-0-	-0-	
02	3799 X	2872	-0-	-927	-0-	67 1	2805 2	Y	-0-	-0-	
03	4061 X	3078	-0-	-983	-0-	205 1	2873 2	Y	-0-	-0-	
04	3600 X	2883	-0-	-717	-0-	184 1	2699 2	Y	-0-	-0-	
05	3627 X	2789	-0-	-838	-0-	180 1	2609 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	Y	1		1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	225 2	1 9	Y	1		1

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-		-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2256 2	29 9	N	26		148
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		148
02	1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245 2		N	-0-		148
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 2		N	-0-		148
04	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284 2		N	-0-		148
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2559 2	209 9	N	190	190 1	148

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
12	3100 N	2639	-0-	-461	-0-	2631 2	8 9	Y	7	14 1	4
01	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	2732 2	9 9	Y	8	7 1	5
02	3335 X	2498	-0-	-837	-0-	2487 2	11 9	Y	10	6 1	9
03	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2641 2	15 9	Y	14	19 1	4
04	3390 X	2583	-0-	-807	-0-	2574 2	9 9	Y	8	6 1	6
05	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2555 2	13 9	Y	12	11 1	7

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	1093	-0-	-1914	-0-	1 1	1092 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3741	-0-	641	641	5 1	3736 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3028	-0-	128	769	70 1	2958 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2810	-0-	-290	479	187 1	2623 2	Y	-0-	-0-
04	3099 X	2620	-0-	-479	-0-	168 1	2452 2	Y	-0-	-0-
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	156 1	2267 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892		
12	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2955 2	9 9	Y	8	13 1
01	3317 X	2739	-0-	-578	-0-	3 1	2727 2	Y	8	7 1
02	3074 X	2853	-0-	-221	-0-	66 1	2775 2	Y	11	7 1
03	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	205 1	2882 2	Y	15	21 1
04	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	174 1	2541 2	Y	9	6 1
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	202 1	2940 2	Y	14	12 1

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	Y	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	Y	-0-	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930		
12	3193 X	2729	-0-	-464	-0-	2729 2		Y	-0-	-0-
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	3 1	2520 2	Y	-0-	-0-
02	2929 X	2676	-0-	-253	-0-	62 1	2614 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	196 1	2745 2	Y	-0-	-0-
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	179 1	2614 2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	181 1	2632 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558		
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283 2	4 9	Y	4	6 1
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1325 2	4 9	Y	4	3 1
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1183 2	6 9	Y	5	3 1
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323 2	8 9	Y	7	10 1
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417 2	6 9	Y	5	3 1
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1980 2	11 9	Y	10	7 1

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331		
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	4 1
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	5
02	928 N	331	-0-	-597	-0-	331 2		N	-0-	5
03	713 N	333	-0-	-380	-0-	333 2		N	-0-	5
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	5
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	199 2	1 9	N	1	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2	Y	-0-				-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2	Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-				-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2	Y	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804					
12	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1230	2 2	3 9	Y	3	6 1		4
01	1519 N	1389	-0-	-130	-0-		2 1	1383 2	Y	4	3 1		5
							4 9						
02	1305 N	1303	-0-	-2	-0-		30 1	1267 2	Y	5	3 1		7
							6 9						
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		94 1	1324 2	Y	7	10 1		4
							8 9						
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		90 1	1323 2	Y	5	3 1		6
							6 9						
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		93 1	1343 2	Y	7	6 1		7
							8 9						

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985					
12	930 X	504	-0-	-426	-0-	1	1	503 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	1	1	446 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	11	1	446 2	Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	481 2	Y	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447 2	Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89 2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88 2	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95 2	Y	-0-			-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680					
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9	Y	2	1 1		1
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	423	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4 9	Y	4	2 1		2
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8 9	Y	7	5 1		4

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628					
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	2	8 9	Y	7	10 1		12
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	2	7 9	Y	6	5 1		13
02	2146 N	1829	-0-	-317	-0-	1821	2	8 9	Y	7	5 1		15
03	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	1940	2	11 9	Y	10	14 1		11
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	2	8 9	Y	7	5 1		13
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12 9	Y	11	9 1		15

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	-0-	1 1	-0-		
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	-0-		-0-		
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1	9	1		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1	9	1		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			-0-		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				-0-		

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	31 1	469 2	N	6	1 1	63
						7 9					
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	33 1	450 2	N	-0-		63
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	N	1		64
						1 9					
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	N	193	186 1	71
						212 9					
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	24 1	333 2	N	32		103
						35 9					
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	23 1	330 2	N	17	1 1	119
						19 9					

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 2	7 9	N	6		93
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		93
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		93
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-		93
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2		N	-0-		93
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-		93

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3									
12	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3248 2	35 9	Y	32		101
01	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3147 2	66 9	Y	60	81 1	80
02	3538 X	2906	-0-	-632	-0-	2873 2	33 9	Y	30		110
03	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	3241 2	59 9	Y	54	82 1	82
04	3660 X	3337	-0-	-323	-0-	3298 2	39 9	Y	35		117
05	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3178 2	43 9	Y	39	99 1	57

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					118
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					118
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					118
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					118
04	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2			Y	-0-					118
05	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					118

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2392	2	61	9	Y	55					155
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2359	2	54	9	Y	49	102	1			102
02	2233 N	1812	-0-	-421	-0-	1790	2	22	9	Y	20					122
03	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	2170	2	44	9	Y	40	82	1			80
04	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2143	2	28	9	Y	25					105
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1902	2	29	9	Y	26	83	1			48

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	403	-0-	-310	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 2	Y	-0-	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-	-0-
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	572 2	Y	-0-	-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-	-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600							
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (PERDIDO)		07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	44	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URIBE		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	77 1	1471 2	N	18		85
						20 9					
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71 1	1276 2	N	32		117
						35 9					
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	71 1	1276 2	N	7		124
						8 9					
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58 1	1024 2	N	-0-		124
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	909 2	N	-0-		124
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	N	-0-		124

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
HOOPER, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4536 - 4548
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
MILLER-RUTLEDGE		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	79381 X	79381	-0-	-0-	-0-	79381 2	N	-0-		-0-
02	102138 X	79381	-0-	-22757	-0-	79381 2	N	-0-		-0-
03	109182 X	34357	-0-	-74825	-0-	34357 2	N	-0-		-0-
04	105660 X	29425	-0-	-76235	-0-	29425 2	N	-0-		-0-
05	109182 X	22034	-0-	-87148	-0-	22034 2	N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1302 N	858	-0-	-444	-0-	209 1	649 2		N	-0-					-0-
01		1333 N	918	-0-	-415	-0-	214 1	704 2		N	-0-					-0-
02		638 N	588	-0-	-50	-0-	232 1	356 2		N	-0-					-0-
03		868 N	777	-0-	-91	-0-	249 1	528 2		N	-0-					-0-
04		900 N	509	-0-	-391	-0-	257 1	252 2		N	-0-					-0-
05		620 N	547	-0-	-73	-0-	193 1	354 2		N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN		185995														
ARMSTRONG 258		WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258		WELL #: 3		RRCID -> 139961		COMPL. DATE 10/09/1991		TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 5A		RRCID -> 136247		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 4		RRCID -> 160206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072						
12		1178 N	549	-0-	-629	-0-	549 2			N	-0-					-0-
01		899 N	684	-0-	-215	-0-	684 2			N	-0-					-0-
02		377 N	346	-0-	-31	-0-	346 2			N	-0-					-0-
03		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2			N	-0-					-0-
04		660 N	245	-0-	-415	-0-	245 2			N	-0-					-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6572 #	2222	-0-	-4350	-0-	541 1	1681 2	N	-0-	-0-
01	6727 #	2056	-0-	-4671	-0-	480 1	1576 2	N	-0-	-0-
02	6293 #	1317	-0-	-4976	-0-	519 1	798 2	N	-0-	-0-
03	6727 #	1740	-0-	-4987	-0-	557 1	1183 2	N	-0-	-0-
04	3240 #	1140	-0-	-2100	-0-	576 1	564 2	N	-0-	-0-
05	2232 #	1430	-0-	-802	-0-	503 1	927 2	N	-0-	-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

12	6944 #	2278	-0-	-4666	-0-	875 1	1403 2	N	-0-	-0-
01	3689 #	2272	-0-	-1417	-0-	595 1	1677 2	N	-0-	-0-
02	3190 #	2863	-0-	-327	-0-	665 1	2198 2	N	-0-	-0-
03	3317 #	3246	-0-	-71	-0-	770 1	2476 2	N	-0-	-0-
04	2820 #	1568	-0-	-1252	-0-	420 1	1148 2	N	-0-	-0-
05	3069 #	2711	-0-	-358	-0-	525 1	2186 2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	N	2	3 1	1
						2 9					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	1 1	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3184	-0-	84	84	162	1	3012	2	N	9			129
01	2842 N	2758	-0-	-84	-0-	10	9	2543	2	N	6			135
02	2320 N	1971	-0-	-349	-0-	7	9	1834	2	N	-0-			135
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	137	1	2962	2	N	6			141
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	168	1	2274	2	N	4			145
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	133	1	2702	2	N	4			149
						4	9							
						206	1							
						4	9							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414					
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			3
01	465 N	119	-0-	-346	-0-	9	1	110	2	N	-0-			3
02	261 N	122	-0-	-139	-0-	8	1	114	2	N	-0-			3
03	403 N	96	-0-	-307	-0-	5	1	91	2	N	-0-			3
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	N	-0-			3
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	N	-0-			3
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924					
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	5			172
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	6	9	2312	2	N	6			178
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	190	1	2052	2	N	-0-			178
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7	9	2274	2	N	5			183
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	N	3			186
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	128	1	2383	2	N	4			190
						6	9							
						102	1							
						3	9							
						181	1							
						4	9							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714					
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1												
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	557	2	N	-0-	85	1	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	9			9
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10	9	546	2	N	-0-			9
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	66	1	568	2	N	-0-			9
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	581	2	N	8			17
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	68	1	566	2	N	-0-			17
						9	9							
						68	1							
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550					
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	2			2
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	9	71	2	Y	-0-			2
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			2
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	5			7
						30	1							
						6	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	138 1	942 2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	895	-0-	-283	-0-	115 1	780 2	Y	-0-	-0-
02	986 N	866	-0-	-120	-0-	93 1	773 2	Y	-0-	-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	115 1	979 2	Y	-0-	-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	112 1	958 2	Y	-0-	-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	122 1	1021 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	60 1	410 2	Y	-0-	12
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	57 1	383 2	Y	-0-	12
02	493 N	351	-0-	-142	-0-	38 1	313 2	Y	-0-	12
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	49 1	418 2	Y	-0-	12
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60 1	515 2	Y	-0-	12 1
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	119 1	1006 2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	121 1	1094 2	Y	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126 1	1025 2	Y	-0-	-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	134 1	1160 2	Y	-0-	-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	126 1	1127 2	Y	-0-	-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	127 1	1207 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
12	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	378 1	3208 2	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	358 1	3245 2	Y	-0-	-0-
02	3741 X	3265	-0-	-476	-0-	357 1	2908 2	Y	-0-	-0-
03	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	362 1	3125 2	Y	-0-	-0-
04	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	349 1	3137 2	Y	-0-	-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	355 1	3369 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	25 1	172 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	35 1	235 2	Y	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24 1	196 2	Y	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	22 1	187 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	19 1	162 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	174 1	1474 2	Y	-0-	2
01	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	170 1	1544 2	Y	-0-	2
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	178 1	1452 2	Y	-0-	2
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	178 1	1541 2	Y	-0-	2 1
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	142 1	1276 2	Y	-0-	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	116 1	1102 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	29 1	250 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	16 1	146 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	19 1	154 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	19 1	166 2	Y	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	Y	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	Y	-0-	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	159 1	1348 2	Y	7	44
						8 9				
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	145 1	1311 2	Y	-0-	44
02	1450 N	1418	-0-	-32	-0-	155 1	1260 2	Y	3	47
						3 9				
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	162 1	1400 2	Y	12	51 1 8
						13 9				
04	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	139 1	1253 2	Y	8	8 1 8
						9 9				
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	130 1	1231 2	Y	5	13
						6 9				

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	29 1	198 2	Y	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37 1	247 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	193	-0-	-126	-0-	21 1	172 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	12 1	101 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	20 1	172 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	22 1	186 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	28 1	239 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	26 1	236 2	Y	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 2	Y	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33 1	289 2	Y	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29 1	258 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	29 1	276 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	20 1	170 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	18 1	160 2	Y	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20 1	164 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	19 1	165 2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 2	Y	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	132	1	667	2	Y	-0-				-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1075	1	733	2	Y	-0-				-0-
02	957 N	823	-0-	-134	-0-	131	1	692	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	487	-0-	-319	-0-	84	1	345	2	Y	53				53
						58	9								
04	1020 N	451	-0-	-569	-0-	99	1	335	2	Y	15	48	1		20
						17	9								
05	868 N	335	-0-	-533	-0-	77	1	226	2	Y	29				49
						32	9								

 VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

12	248 N	240	-0-	-8	-0-	23	1	191	2	N	24	59	1		26
						26	9								
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	21	1	194	2	N	6				32
						7	9								
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	87	65	1		54
						96	9								
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	184	2	N	27	57	1		24
						30	9								
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	40	37	1		27
						44	9								
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	21	1	200	2	N	55	60	1		22
						61	9								

 HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

 ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	105	1	892	2	Y	-0-				29
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	92	1	831	2	Y	1				30
						1	9								
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	117	1	949	2	Y	2	20	1		12
						2	9								
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	96	1	830	2	Y	-0-	12	1		-0-
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	87	1	779	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	83	1	788	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	182 1	1551 2	Y	-0-	1
01	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	157 1	1426 2	Y	-0-	1
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	166 1	1357 2	Y	-0-	1
03	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	164 1	1412 2	Y	-0-	1 1
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	154 1	1385 2	Y	-0-	-0-
05	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	153 1	1455 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345		
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	97 1	826 2	Y	-0-	18 1
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2	Y	-0-	1
02	870 N	828	-0-	-42	-0-	90 1	738 2	Y	-0-	1
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	88 1	764 2	Y	-0-	1
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	73 1	655 2	Y	-0-	1
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	68 1	650 2	Y	-0-	8
						8	9			

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176		
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	58 2	Y	-0-	30 59 1
						33	9			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	75 2	Y	-0-	20
						22	9			
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	Y	-0-	53 52 1
						58	9			
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	4 2	6 9	Y	-0-	5
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-	12 37 1
						13	9			
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	3
						3	9			

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	7 1	60 2	Y	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	80 1	729 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	8 1	69 2	Y	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	Y	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	Y	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	25 1	174 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	30 1	201 2	Y	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	15 1	121 2	Y	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 2	Y	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	263 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39 1	325 2	Y	-0-	2
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y	-0-	2
02	290 N	189	-0-	-101	-0-	21 1	168 2	Y	-0-	1 1
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	14 1	121 2	Y	-0-	1
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	12 1	112 2	Y	-0-	1
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	12 1	113 2	Y	-0-	1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198			
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	85 1	717 2	Y	-0-		6
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	76 1	689 2	Y	-0-		6
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	655 2	Y	-0-		6
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	85 1	732 2	Y	-0-		6
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89 1	799 2	Y	-0-		6
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	89 1	850 2	Y	-0-		6

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
12	1674 N	927	-0-	-747	-0-	98 1	829 2	Y	-0-	4 1	-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	191 1	1726 2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1123	-0-	-530	-0-	123 1	1000 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	92 1	791 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	906	-0-	-414	-0-	91 1	815 2	Y	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	138 2	1306 2	Y	-0-		2

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	40 2	Y	-0-	22 1	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	2		2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	Y	2		4
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	3		7
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		7
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	1		8

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	588	-0-	-342	-0-	62 1	526 2	Y	-0-	8513	PERF. 7410 -	8156
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	60 1	540 2	Y	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76 1	620 2	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	82 1	707 2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	81 1	730 2	Y	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78 1	744 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7949 -		8078
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	41 1	283 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	44 1	296 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	35 1	288 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	19 1	163 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	34 1	291 2	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7465 -		8178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7520 -		7532
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7456 - 8132
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7661 - 8108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7372 -		8325
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2	Y	-0-			11
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	38 1	346 2	Y	-0-			11
02	435 N	247	-0-	-188	-0-	27 1	220 2	Y	-0-			11
03	465 N	213	-0-	-252	-0-	22 1	191 2	Y	-0-			11
04	360 N	211	-0-	-149	-0-	21 1	190 2	Y	-0-			11
05	279 N	116	-0-	-163	-0-	11 1	105 2	Y	-0-			11

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	120 1	1020 2	Y	-0-	17
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	122 1	1099 2	Y	-0-	17
02	1160 N	877	-0-	-283	-0-	96 1	781 2	Y	-0-	17
03	1147 N	809	-0-	-338	-0-	84 1	725 2	Y	-0-	17
04	900 N	745	-0-	-155	-0-	75 1	670 2	Y	-0-	17
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	75 1	711 2	Y	-0-	17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-	28
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	-0-	28
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	N	-0-	28
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	28

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669		
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	58 1	187 2	Y	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	57 1	194 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	51 1	177 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	57 1	177 2	Y	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	48 1	186 2	Y	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44 1	201 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480		
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 2	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	N	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	9 1	74 2	N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8 1	71 2	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 2	N	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	80	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	72	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	63	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	74	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	64	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
12	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	162	1	1376	2	Y	-0-					4
01	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	169	1	1528	2	Y	-0-					4
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	Y	-0-					4
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	181	1	1559	2	Y	-0-					4
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	2	Y	-0-					4
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	166	1	1577	2	Y	1					5

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	8					8

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-	43
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	43
02	1131 N	33	-0-	-1098	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	43
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	1	44
						1 9				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	44
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	44

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379		
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	310 1	2114 2	Y	-0-	101
01	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	270 1	1826 2	Y	-0-	101
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	263 1	2179 2	Y	-0-	101
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	263 1	2239 2	Y	-0-	101
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	269 1	2299 2	Y	-0-	101 1
05	2604 N	2454	-0-	-150	-0-	261 1	2193 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
12	1736 N	948	-0-	-788	-0-	100 1	848 2	Y	-0-	21 1
01	1550 N	462	-0-	-1088	-0-	46 1	415 2	Y	1	-0-
						1 9				1
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	231 1	1878 2	Y	1	2
						1 9				
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	220 1	1903 2	Y	4	6
						4 9				
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	197 1	1774 2	Y	-0-	6
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	179 1	1701 2	Y	-0-	6

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1	474 2	Y	-0-	3
01	558 N	349	-0-	-209	-0-	35 1	314 2	Y	-0-	3
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	45 1	366 2	Y	-0-	1
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	52 1	452 2	Y	-0-	1 1
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46 1	417 2	Y	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55 1	519 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	2	2
						2	9					
02	319 N	55	-0-	-264	-0-	6	1	47	2	Y	2	4
						2	9					
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	50	2	Y	3	7
						3	9					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	7
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	8
						1	9					

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070			
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	115	1	784	2	Y	16	31 1 12
						18	9					
01	1023 N	779	-0-	-244	-0-	99	1	670	2	Y	9	21
						10	9					
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	89	1	742	2	Y	42	34 1 29
						46	9					
03	930 N	834	-0-	-96	-0-	87	1	745	2	Y	2	31
						2	9					
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	Y	6	22 1 15
						7	9					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	Y	1	16
						1	9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	228	1	1560	2	Y	30		70
01	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	33	9	1504	2	Y	38		108
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	42	9	2354	2	Y	-0-	100 1	8
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	284	1	2235	2	Y	67		75
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	262	1	1639	2	Y	35		110
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	74	9	2031	2	Y	38		148
						192	1						
						39	9						
						242	1						
						42	9						
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	70	1	477	2	Y	3	9 1	1
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	3	9	420	2	Y	2		3
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	62	1	459	2	Y	6	6 1	3
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	9	488	2	Y	2		5
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	484	2	Y	5	7 1	3
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	57	1	493	2	Y	1		4
						2	9						
						57	1						
						6	9						
						59	1						
						1	9						
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	137	1	1160	2	N	24	60 1	9
01	1426 N	979	-0-	-447	-0-	26	9	876	2	N	6		15
02	1479 N	771	-0-	-708	-0-	7	9	601	2	N	87	66 1	36
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	N	27	58 1	5
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	96	9	1573	2	N	40	37 1	8
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	2	N	54	59 1	3
						30	9						
						175	1						
						44	9						
						144	1						
						59	9						
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	36	1	298	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	37	1	322	2	Y	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	N	24	59 1	12
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26 9	20 1	N	6		18
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 9	12 1	N	87	65 1	40
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	96 9	10 1	N	27	58 1	9
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	30 9	9 1	N	40	37 1	12
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	44 9	11 1	N	54	60 1	6
						59 9					
ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	14 1	121 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	20 1	186 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	15 1	121 2	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	Y	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		-0-
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	32	64 1	26
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	35 9	22 1	N	6		32
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 9	10 1	N	88	66 1	54
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	97 9	9 1	N	28	58 1	24
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	31 9	9 1	N	40	37 1	27
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	44 9	9 1	N	55	60 1	22
						61 9					
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	116 1	985 2	Y	1		28
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1 9	100 1	Y	12		40
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	13 9	96 1	Y	-0-		40
03	1054 N	943	-0-	-111	-0-	98 1	845 2	Y	-0-		40
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	95 1	851 2	Y	-0-		40
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96 1	912 2	Y	-0-		40
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318		
12	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	176 1	1201 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	165 1	1112 2	Y	-0-		-0-
02	1392 N	1340	-0-	-52	-0-	144 1	1196 2	Y	-0-		-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	146 1	1248 2	Y	-0-		-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	141 1	1205 2	Y	-0-		-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	158 1	1324 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CULPEPPER, A.B. 2064			WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	100 1	852 2	N	32	60 1	46
							35 9					
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	95 1	858 2	N	5		51
							6 9					
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	97 1	792 2	N	87	92 1	46
							96 9					
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	96 1	827 2	N	28	71 1	3
							31 9					
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93 1	833 2	N	40	38 1	5
							44 9					
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	88 1	832 2	N	54	59 1	-0-
							59 9					
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	186 1	1578 2	N	-0-		18
							35 9					
01	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	176 1	1593 2	N	17		35
							19 9					
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	183 1	1491 2	N	4	25 1	14
							4 9					
03	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	181 1	1567 2	N	-0-	14 1	-0-
							165 1	1483 2	N	-0-		-0-
04	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	165 1	1483 2	N	-0-		-0-
							171 1	1625 2	N	-0-		-0-
05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	171 1	1625 2	N	-0-		-0-
							17 9					
LINCOLN RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
12	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	175 1	1486 2	N	19		30
							21 9					
01	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	163 1	1474 2	N	7		37
							8 9					
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	173 1	1413 2	N	8		45
							9 9					
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	173 1	1493 2	N	14		59
							15 9					
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	161 1	1449 2	N	5		64
							6 9					
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	165 1	1571 2	N	15	73 1	6
							17 9					
HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106		
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 2	Y	-0-		-0-
							10 1	69 2	Y	-0-		-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	10 1	69 2	Y	-0-		-0-
							10 1	81 2	Y	-0-		-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-		-0-
							7 1	63 2	Y	-0-		-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	92 2	Y	-0-		-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	11 1	92 2	Y	-0-		-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-						-0-
EL GATO			WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198		
12	527	N	341	-0-	-186	-0-	12 1	283 2	Y	42	110 1	178
							46 9					
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	11 1	199 2	Y	64		242
							70 9					
02	551	N	297	-0-	-254	-0-	13 1	211 2	Y	66	160 1	148
							73 9					
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	Y	102		250
							112 9					
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	76	176 1	150
							84 9					
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	Y	114		264
							125 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674								
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-					20
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	174	2	N	2					22
						2	9									
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	7					29
						8	9									
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					29
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	2	N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394								
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1320	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206								
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	33	1	765	2	N	-0-					40
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	2	N	-0-					40
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	50	1	822	2	N	3					43
						3	9									
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	15					58
						17	9									
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	40	1	801	2	N	5					63
						6	9									
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	15					78
						17	9									

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					20

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	7	7	
						8	9						
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	12	12 1	
						13	9						
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	58	2	Y	5	12	
						6	9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		881327											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202					
12	620 X	57	-0-	-563	-0-	57	2			Y	-0-	6	
01	620 X	67	-0-	-553	-0-	67	2			Y	-0-	6	
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-	6	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	
THREE-C OIL AND GAS		857600											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT	3	
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT	2	
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT	2	

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1

 BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

12	DLQ	G-10	329	-0-	329	598	52	1	273	2	Y	4				14
01	759	N	161	-0-	-598	-0-	39	1	118	2	Y	4				18
02	174	N	134	-0-	-40	-0-	37	1	95	2	Y	2				20
03	310	N	157	-0-	-153	-0-	38	1	115	2	Y	4	12	1		12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-				12
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	109	2	Y	3				15

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

12	DLQ	G-10	319	-0-	319	1363	50	1	265	2	Y	4				80
01	1573	N	210	-0-	-1363	-0-	50	1	154	2	Y	5				85
02	348	N	96	-0-	-252	-0-	27	1	68	2	Y	1				86
03	310	N	70	-0-	-240	-0-	17	1	51	2	Y	2	49	1		39
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	12	1	37	2	Y	-0-				39
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	14	1	35	2	Y	1				40

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1		8
							1	9								
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				8
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				8
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-				8
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-				8
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-				8

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

12	930 N	906	-0-	-24	-0-	89	1	817	2	Y	-0-			2
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	91	1	801	2	Y	-0-			2
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	69	1	600	2	Y	-0-			2
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	77	1	736	2	Y	-0-			2
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	Y	-0-			2
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	65	1	653	2	Y	-0-			2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-			20
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-			20
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-			20
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-			20
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-			20
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	29	1	286	2	N	-0-			20

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158			
12	6634 X	6081	-0-	-553	-0-	6081	2	N	-0-	-0-	
01	6634 X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2	N	-0-	-0-	
02	6293 X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2	N	-0-	-0-	
03	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	5884	2	N	-0-	-0-	
04	6510 X	5497	-0-	-1013	-0-	5497	2	N	-0-	-0-	
05	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2	N	-0-	-0-	

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657			
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	6	1	48	2	N	-0-
05	186 N	53	-0-	-133	-0-	6	1	47	2	N	-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	249	1	2377	2	N	-0-
01		2759 X	2721	-0-	-38	-0-	268	1	2453	2	N	-0-
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	256	1	2428	2	N	2
							2	9				
03		2697 X	2386	-0-	-311	-0-	232	1	2154	2	N	-0-
04		2640 N	2412	-0-	-228	-0-	258	1	2154	2	N	-0-
05		2883 N	2482	-0-	-401	-0-	270	1	2212	2	N	-0-

VIELMANN-RAMIREZ		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	2	N	-0-
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	934	2	N	-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	-0-
04		1020 N	974	-0-	-46	-0-	99	1	875	2	N	-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	262	1	4255	2	N	-0-
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	235	1	3838	2	N	-0-
02		4031 X	3163	-0-	-868	-0-	189	1	2974	2	N	-0-
03		4309 X	3434	-0-	-875	-0-	211	1	3223	2	N	-0-
04		4170 X	2726	-0-	-1444	-0-	184	1	2542	2	N	-0-
05		4309 X	3119	-0-	-1190	-0-	232	1	2887	2	N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9606 - 9691					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132	2			N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-				-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9605 - 9670					
12	1767 N	42	-0-	-1725	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9450 - 9512					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9500 - 11822					
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-				-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701					
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"												
//CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 499978												
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-

BOOTH, UNOCAL H												
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349												
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2		N	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-

JOHNSON 2292 "L"												
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-

FULLER 2292 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9903 - 11856
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2	N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9350 - 11700
12	4712 X	3902	-0-	-810	-0-	3902	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	1329	-0-	-2670	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
02	4785 X	2142	-0-	-2643	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	804	-0-	-4311	-0-	804	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	1843	-0-	-3107	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9272 - 12260
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	651 N	3	-0-	-648	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	9340 - 11956
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8121 - 12523
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9587 - 11541
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	8106 - 12074
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 2		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249 2		N	-0-		-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		2245 2		N	-0-		-0-
02	3335 X	1786	-0-	-1549	-0-		1786 2		N	-0-		-0-
03	3565 X	120	-0-	-3445	-0-		120 2		N	-0-		-0-
04	3450 X	369	-0-	-3081	-0-		369 2		N	-0-		-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 2		N	-0-		-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-		6 2		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	92	-0-	-807	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-

SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
12	7626 X	7375	-0-	-251	-0-	-0-	7375	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7134 X	5308	-0-	-1826	-0-	-0-	5308	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	-0-	10922	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	-0-	9738	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	-0-	9792	2	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
12	14B2 EXT	4	-0-	4	10	4	4	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	19	9	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		19		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		19		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	29	10	10	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29		29		N	-0-	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733 PERF. 9467 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 2		N	-0-		3
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138 2		N	-0-		3
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-		3
03	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798 2		N	-0-		3
04	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 2		N	-0-		3
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8310 2	13 9	N	12		15

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 9345 - 11645	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574 PERF. 9220 - 12418	
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1499	-0-	-330	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
03	1829 X	466	-0-	-1363	-0-	466 2		N	-0-		-0-
04	1770 X	1619	-0-	-151	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-

BIG TIME (FRIO 5250)				08061 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340 PERF. 5161 - 5164	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)				08396 540	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 7435 - 7440	
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		95
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 2	1 9	N	1		96
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

BISHOP, EAST (8350)				08396 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
PETROQUEST JV - ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 6250 - 8454	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/09/2010											

BISHOP, EAST (8350)		//CONT.//		08396 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEKRON OPERATING, LLC				850872								
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		1	RRCID -> 248314	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7698 - 7702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)				08403 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 134856	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9098 - 9305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	11	139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148

BISHOP, WEST (6830)				08403 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
BROWNING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 275621	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6812 - 6824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

BLACK CREEK (LOBO)				08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
DESPAIN		WELL #:		3	RRCID -> 144477	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8838 - 9074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

DESPAIN		WELL #:		6	RRCID -> 144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8874 - 9036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BRISCOE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818 - 8998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	48	1	319	2	Y	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	310	1	521	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	353	-0-	-205	-0-	99	1	254	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	32	1	261	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	162	-0-	-520	-0-	85	1	77	2	Y	-0-	-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	32	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	51	-0-	-152	-0-	19	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	7	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	356	1	2076	2	Y	-0-			15
01	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	264	1	1733	2	Y	-0-			15
02	2233 X	456	-0-	-1777	-0-	169	1	284	2	Y	3			18
						3	9							
03	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	574	1	1474	2	Y	-0-	9	1	9
04	2340 X	1080	-0-	-1260	-0-	116	1	950	2	Y	13	7	1	15
						14	9							
05	2418 X	1078	-0-	-1340	-0-	567	1	510	2	Y	1	14	1	2
						1	9							

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	265	1	1543	2	Y	1			28
						1	9							
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	123	1	807	2	Y	-0-			28
02	2001 N	1546	-0-	-455	-0-	576	1	970	2	Y	-0-			28
03	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	422	1	1084	2	Y	7	24	1	11
						8	9							
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	115	1	947	2	Y	39	21	1	29
						43	9							
05	1271 N	947	-0-	-324	-0-	498	1	448	2	Y	1	24	1	6
						1	9							

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

12	1798 N	945	-0-	-853	-0-	138	1	807	2	Y	-0-			15
01	1674 N	1030	-0-	-644	-0-	136	1	894	2	Y	-0-			15
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	684	1	1151	2	Y	3			18
						3	9							
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	505	1	1297	2	Y	5	14	1	9
						6	9							
04	990 N	515	-0-	-475	-0-	54	1	439	2	Y	20	11	1	18
						22	9							
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	816	1	735	2	Y	1	11	1	8
						1	9							

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794 - 5990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 - 8916	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 - 8922	
12	1271 N	922	-0-	-349	-0-	135	1	787	2	Y	-0-		28
01	1116 N	909	-0-	-207	-0-	120	1	789	2	Y	-0-		28
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	461	1	775	2	Y	6		34
						7	9						
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	321	1	825	2	Y	13	31 1	16
						14	9						
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	100	1	820	2	Y	51	28 1	39
						56	9						
05	1147 N	912	-0-	-235	-0-	479	1	431	2	Y	2	40 1	1
						2	9						

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8080 - 8100	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	Y	1		1
						1	9						
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		1
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		1

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004 - 8182	
12	837 N	687	-0-	-150	-0-	101	1	586	2	Y	-0-		1
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	61	1	402	2	Y	-0-		1
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	361	1	608	2	Y	2		3
						2	9						
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	255	1	656	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
04	450 N	173	-0-	-277	-0-	18	1	146	2	Y	8	4 1	6
						9	9						
05	899 N	146	-0-	-753	-0-	77	1	69	2	Y	-0-	5 1	1

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8998 - 9036				
12	744 N	221	-0-	-523	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					6
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					6
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	253	1	426	2	Y	2					8
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	57	1	146	2	Y	-0-	6	1			2
04	390 N	101	-0-	-289	-0-	10	1	82	2	Y	8	4	1			6
05	558 N	101	-0-	-457	-0-	53	1	48	2	Y	-0-	2	1			4

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8091 - 8956				
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	204	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	62	1	56	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 8113 - 8964				
12	589 N	411	-0-	-178	-0-	60	1	349	2	Y	2					97
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	Y	-0-					97
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	256	1	431	2	Y	-0-					97
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-	31	1			66
04	390 N	155	-0-	-235	-0-	15	1	128	2	Y	11	6	1			71
05	651 N	156	-0-	-495	-0-	81	1	73	2	Y	2	42	1			31

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 9165			PERF. 8954 - 8984				
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	191	1	1115	2	Y	2					52
01	1085 N	456	-0-	-629	-0-	60	1	396	2	Y	-0-					52
02	667 N	290	-0-	-377	-0-	104	1	175	2	Y	10					62
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	381	1	978	2	Y	23	57	1			28
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	33	1	272	2	Y	62	33	1			57
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	870	1	783	2	Y	2	40	1			19

BRISCOE "D"		WELL #: 20		RRCID -> 288439		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9178			PERF. 8826 - 9010				
12	1023 N	553	-0-	-470	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	92	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	341	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	142	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	187	-0-	-503	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1074	-0-	-42 B	-10357	39	1	1035	3	N	-0-		101
01	1116 N	1197	-0-	81 B	-10276	45	1	1152	3	N	-0-		101
02	957 N	1246	-0-	289 B	-9987	47	1	1199	3	N	-0-		101
03	1085 N	1116	-0-	31 B	-9956	44	1	1072	3	N	-0-		101
04	1080 N	1341	-0-	261 B	-9695	57	1	1284	3	N	-0-		101
05	1116 N	1427	-0-	311 B	-9384	65	1	1360	3	N	2		103
						2	9						

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	22	1	465	3	N	-0-		2
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	22	1	467	3	N	-0-		2
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	413	3	N	-0-		2
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	27	1	538	3	N	-0-		2
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	38	1	714	3	N	-0-		2
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	21	1	397	3	N	-0-		2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

12	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	70	1	1343	2	Y	40		116
						44	9						
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	15	106 1	25
						17	9						
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	36		61
						40	9						
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	85	1	1484	2	Y	20		81
						22	9						
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	Y	1		82
						1	9						
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1471	2	Y	1		83
						1	9						

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	46	1	816	2	Y	-0-		-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	Y	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-		-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	1		1
						1	9						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	1		2
						1	9						

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860		
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	20 1	393 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	20 1	366 2	Y	-0-	-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	20 1	367 2	Y	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	Y	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	Y	-0-	-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	20 1	354 2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	Y	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	Y	-0-	-0-
02	406 N	207	-0-	-199	-0-	10 1	197 2	Y	-0-	-0-
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	15 1	260 2	Y	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358				
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	18 1	347 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	16 1	292 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	300	-0-	-77	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	134	-0-	-238	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	574 2	Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464				
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16 1	289 2	N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	15 1	272 2	N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	16 1	288 2	N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	16 1	281 2	N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	16 1	289 2	N	-0-			-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010				
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			59
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			59
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			59
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072				
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			67
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			67
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			67
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A				
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	739 1	62 9	N	56			308
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744 1	14 9	N	13			321
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	675 1	12 9	N	11			332
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	720 1	13 9	N	12			344
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720 1	10 9	N	9			353
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	737 1	10 9	N	9	196 1		166

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																	
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208																	
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
TR OFFSHORE, LLC 863725																	
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630																	

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692																	
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152																	

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029																	

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
TR OFFSHORE, LLC 863725																	
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812																	

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100																	

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MURCH, B. L.		WELL #:	26	RRCID ->	201178	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3140	-	3846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030	-	5080	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5709	-	5766	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MURCH, B.L.		263648												
		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860	-	5878	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	4	6	1	1
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	Y	7	6	1	2
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	2	Y	8	8	1	2
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	117	1	1320	2	Y	5	5	1	2
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	109	1	1134	2	Y	6	5	1	3
05	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	85	1	979	2	Y	6	6	1	3

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MORSE		521516												
		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965	-	5988	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 -	6294		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:		38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 -	6182
12	372	N	76	-0-	-296	-0-	21	1	55	3	Y	-0-	15
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	3	Y	-0-	15
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	19	1	53	3	Y	-0-	15
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-	15
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	106	1	306	3	Y	-0-	15
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	100	1	337	3	Y	-0-	15

BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 -	5742
12	465	N	64	-0-	-401	-0-	18	1	46	3	Y	-0-	38
01	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	38
02	464	N	10	-0-	-454	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	38
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	38
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	38
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	38

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 -	5521
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9	1	-0-	286

BLOOMBERG, WEST (4200)		09651 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 -	4278
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-1-4)		10041 138		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 -	9120
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
ARRIAGA GU "F"				WELL #: 1	RRCID -> 160465	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 13867	PERF.10240	- 10321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22	3 1	19 2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #: 1	RRCID -> 175061	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.10194	- 10423		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451	- 8530		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA				WELL #: 2013	RRCID -> 178109	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8232	- 11242		
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	96 1	2908 2	N	-0-		-0-
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	99 1	2718 2	N	-0-		-0-
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	71 1	2461 2	N	-0-		-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	113 1	4563 2	N	-0-		-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	98 1	3822 2	N	-0-		-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	94 1	3864 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178981	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 9548	- 9670		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA				WELL #: 306	RRCID -> 189702	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11612	PERF. 8332	- 8342		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"				WELL #: 5	RRCID -> 191250	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9158	- 9650		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640	-	8655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124	-	10134		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758	-	9937		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100	-	10880		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161	-	10998		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			28
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			28
02		2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-			28
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			28
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780			
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
01		248 N	137	-0-	-111	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
02		203 N	109	-0-	-94	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
03		155 N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-			-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120			
12		434 N	358	-0-	-76	-0-	11	1	347	2	N	-0-			-0-
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	92	-0-	92	92	11	1	81	2	N	-0-			-0-
03		313 X	221	-0-	-92	-0-	27	1	194	2	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360			
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3)		WELL #:		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750											
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8580 - 8585		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555
GUERRA-USA GAS UNIT D														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624		
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	8400 - 10006
RAMIREZ														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-			-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	22	1	147	2	N	-0-			-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	19	1	132	2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8678 - 10594				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	9450 - 11378				
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	2	N	-0-	-0-				
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	2	N	-0-	-0-				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	433	2	N	-0-	-0-				
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	67	1	480	2	N	-0-	-0-				
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	75	1	492	2	N	-0-	-0-				
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	88	1	624	2	N	-0-	-0-				

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 10366				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9658 - 12190				
12	5487 X	3338	-0-	-2149	-0-	106	1	3232	2	N	-0-	-0-				
01	4216 X	3590	-0-	-626	-0-	127	1	3463	2	N	-0-	-0-				
02	3944 X	2251	-0-	-1693	-0-	63	1	2188	2	N	-0-	-0-				
03	3844 X	2917	-0-	-927	-0-	71	1	2846	2	N	-0-	-0-				
04	3480 X	2553	-0-	-927	-0-	64	1	2489	2	N	-0-	-0-				
05	3596 X	2655	-0-	-941	-0-	63	1	2592	2	N	-0-	-0-				

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 10492				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 308		RRCID -> 175373		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 175721		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176542		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178097		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178117		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104		
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	26	1	786	2	N	-0-			-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	31	1	836	2	N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	21	1	830	2	N	-0-			-0-
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	21	1	806	2	N	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF. 10470 - 10770		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284		
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	138	1	4202	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	153	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	111	1	3873	2	N	-0-			-0-
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	100	1	4042	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	88	1	3436	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	87	1	3568	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180		
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	91	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	105	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	79	1	2752	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	63	1	2545	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	56	1	2183	2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2137	-0-	-653	-0-	51	1	2086	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	11604 - 12646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 12712		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	9564 - 9880		
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	41	1	1258	2	N	-0-		
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	44	1	1201	2	N	-0-		
02	1247	N	1195	-0-	-52	-0-	33	1	1162	2	N	-0-		
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	31	1	1256	2	N	-0-		
04	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	27	1	1044	2	N	-0-		
05	1271	N	862	-0-	-409	-0-	21	1	841	2	N	-0-		

BOB WEST (L-7)				10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11348 - 11408		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070			
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868			
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8596 - 11136			
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 2	N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	50 1	335 2	N	-0-		-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	44 1	316 2	N	-0-		-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	48 1	343 2	N	-0-		-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	50 1	327 2	N	-0-		-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	326 2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184												
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	485 1	3340 2	N	-0-		-0-
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	507 1	3376 2	N	-0-		-0-
02		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	466 1	3322 2	N	-0-		-0-
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	514 1	3674 2	N	-0-		-0-
04		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	529 1	3475 2	N	-0-		-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	504 1	3592 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506												
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	47 1	322 2	N	-0-		-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	46 1	307 2	N	-0-		-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	39 1	278 2	N	-0-		-0-
03		341 N	292	-0-	-49	-0-	36 1	256 2	N	-0-		-0-
04		330 N	283	-0-	-47	-0-	37 1	246 2	N	-0-		-0-
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	33 1	238 2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDIA "C"				WELL #:	3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272	
12	558	N	363	-0-	-195		12 1	351 2		N	-0-			-0-
01	434	N	373	-0-	-61		13 1	360 2		N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-		11 1	395 2		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-		10 1	403 2		N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-		10 1	387 2		N	-0-			-0-
05	434	N	390	-0-	-44		9 1	381 2		N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA				WELL #:	304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA				WELL #:	109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 11564	
12	217	N	113	-0-	-104		14 1	99 2		N	-0-			-0-
01	124	N	98	-0-	-26		13 1	85 2		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-		14 1	100 2		N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34		11 1	79 2		N	-0-			-0-
04	90	N	77	-0-	-13		10 1	67 2		N	-0-			-0-
05	124	N	57	-0-	-67		7 1	50 2		N	-0-			-0-

USA				WELL #:	306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173	
12	1767	N	1737	-0-	-30		55 1	1682 2		N	-0-			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-		60 1	1630 2		N	-0-			-0-
02	1595	N	1549	-0-	-46		43 1	1506 2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14		42 1	1680 2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1583	-0-	-67		40 1	1543 2		N	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-		40 1	1639 2		N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557			COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485			COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872			COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889			COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID -> 160894			COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443				
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	92	1	631	2	N	-0-				-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	-0-				-0-
02	696	N	682	-0-	-14	-0-	84	1	598	2	N	-0-				-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	2	N	-0-				-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	88	1	576	2	N	-0-				-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	86	1	615	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID -> 161074			COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 161297			COMPL. DATE 01/10/1995			TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161773		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163797		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. N/A
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164036		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10418 - 11060
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		308	RRCID -> 164468		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11328		PERF. 9053 - 9888
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

USA			WELL #:		108	RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9824 - 10517
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10418 - 10878
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 10260
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	721	2	N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	N	-0-					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	674	2	N	-0-					-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	743	2	N	-0-					-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	819	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9177 - 9766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-			219 1	1508 2	N	-0-			-0-
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-			232 1	1543 2	N	-0-			-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-			447 1	3186 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3111	-0-	11	11			382 1	2729 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3698	-0-	698	709			489 1	3209 2	N	-0-			-0-
05	4144 X	3435	-0-	-709	-0-			422 1	3013 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198		
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			179 1	1233 2	N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			195 1	1301 2	N	-0-			-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			139 1	990 2	N	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			139 1	993 2	N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			135 1	886 2	N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-			105 1	746 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250		
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-			91 1	624 2	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-			81 1	537 2	N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-			84 1	601 2	N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			125 1	896 2	N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			137 1	899 2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			134 1	953 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-			72 1	499 2	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-			70 1	464 2	N	-0-			-0-
02	551 N	486	-0-	-65	-0-			60 1	426 2	N	-0-			-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-			63 1	449 2	N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-			63 1	413 2	N	-0-			-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-			58 1	415 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258 - 10525		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9256 - 9604		
12	837 N	541	-0-	-296	-0-			17 1	524 2	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-			23 1	623 2	N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-			17 1	583 2	N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-			16 1	657 2	N	-0-			-0-
04	630 N	503	-0-	-127	-0-			13 1	490 2	N	-0-			-0-
05	651 N	579	-0-	-72	-0-			14 1	565 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696														

12	558	N	447	-0-	-111	-0-	-0-	57	1	390	2	N	-0-	-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-	-0-
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	-0-	35	1	249	2	N	-0-	-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	-0-	43	1	306	2	N	-0-	-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-	-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	N	-0-	-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	354396					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800														

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	571	2	N	-0-	-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-	-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	-0-	67	1	474	2	N	-0-	-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	-0-	51	1	365	2	N	-0-	-0-
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	-0-	34	1	222	2	N	-0-	-0-
05	589	N	46	-0-	-543	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 2	N	-0-				-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	13 1	362 2	N	-0-				-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	9 1	316 2	N	-0-				-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	341 2	N	-0-				-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	9 1	356 2	N	-0-				-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	6 1	259 2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878		
12		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	182 1	1255 2	N	-0-				-0-
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	226 1	1504 2	N	-0-				-0-
02		986 X	917	-0-	-69	-0-	113 1	804 2	N	-0-				-0-
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	305 1	2178 2	N	-0-				-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	210 1	1379 2	N	-0-				-0-
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	241 1	1718 2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	47 1	325 2	N	-0-				-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	43 1	289 2	N	-0-				-0-
02		348 N	283	-0-	-65	-0-	35 1	248 2	N	-0-				-0-
03		372 N	220	-0-	-152	-0-	27 1	193 2	N	-0-				-0-
04		330 N	288	-0-	-42	-0-	38 1	250 2	N	-0-				-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	34 1	245 2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554		
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-				-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-				-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-				-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-				-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884		
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-				-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-				-0-
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-				-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-				-0-
05		372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3		N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565		
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-				-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-				-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-				-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-				-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-				-0-
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 156996		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	524	1	3608	2	N	-0-			-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	460	1	3065	2	N	-0-			-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	638	1	4544	2	N	-0-			-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	445	1	3180	2	N	-0-			-0-
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	438	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	606	1	4320	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

12	1116 X	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	932	-0-	-184	-0-	33	1	899	2	N	-0-			-0-
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	23	1	811	2	N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	22	1	884	2	N	-0-			-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	21	1	836	2	N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	890	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 147062		COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10307 - 11250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147598		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10896 - 11223
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 147761		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11334 - 12274
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	N	-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	203	1	1351	2	N	-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	186	1	1322	2	N	-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	183	1	1305	2	N	-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	186	1	1220	2	N	-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1504	2	N	-0-

USA			WELL #:		204	RRCID -> 148252		COMPL. DATE 02/05/1994		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9898 - 11706
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 148278		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10211 - 11000
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID -> 150895		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 10064
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	222	1	1530	2	N	-0-
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	225	1	1498	2	N	-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1429	2	N	-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	206	1	1473	2	N	-0-
04	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	213	1	1398	2	N	-0-
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	209	1	1489	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 151149		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 11402
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888													
12	7905 X	6957	-0-	-948	-0-	221	1	6736	2	N	-0-		-0-
01	7905 X	6413	-0-	-1492	-0-	226	1	6187	2	N	-0-		-0-
02	7395 X	6087	-0-	-1308	-0-	170	1	5917	2	N	-0-		-0-
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	184	1	7418	2	N	-0-		-0-
04	6990 X	6734	-0-	-256	-0-	169	1	6565	2	N	-0-		-0-
05	6944 X	6287	-0-	-657	-0-	150	1	6137	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930													
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-		-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	2	N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	37	1	264	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	140	-0-	140	-0-	5	1	135	2	N	-0-		-0-
02	218 X	78	-0-	-140	-0-	2	1	76	2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050 PERF.10298 - 11102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454 PERF. 9697 - 11251	
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42 1	1265 2	N	-0-		-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45 1	1217 2	N	-0-		-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	33 1	1159 2	N	-0-		-0-
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	29 1	1185 2	N	-0-		-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	30 1	1156 2	N	-0-		-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	29 1	1189 2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047 PERF.11192 - 11472	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300 PERF.10618 - 10899	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233 PERF.10489 - 11558	
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18 1	544 2	N	-0-		-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22 1	614 2	N	-0-		-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17 1	590 2	N	-0-		-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16 1	625 2	N	-0-		-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15 1	588 2	N	-0-		-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15 1	598 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940 PERF. N/A	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200 PERF.10558 - 12772	
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-		-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 2	N	-0-		-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	N	-0-		-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	95 2	N	-0-		-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13 1	83 2	N	-0-		-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408			
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			-0-
02		290 N	230	-0-	-60	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	-0-			-0-
05		248 N	67	-0-	-181	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184			
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	59	1	1799	2	N	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1752	2	N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	N	-0-			-0-
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	N	-0-			-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	2	N	-0-			-0-
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638			
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-			-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	450	2	N	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	73	1	480	2	N	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	108	1	770	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148			
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	2	N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	-0-			-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	2	N	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	74	1	488	2	N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
02	348 N	301	-0-	-47	-0-	8	1	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	7	1	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479												
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10602 - 10877						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9093 - 10742						
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-		29	1	885	2	N	-0-					-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-		33	1	906	2	N	-0-					-0-
02		870 N	823	-0-	-47	-0-		23	1	800	2	N	-0-					-0-
03		899 N	852	-0-	-47	-0-		21	1	831	2	N	-0-					-0-
04		900 N	787	-0-	-113	-0-		20	1	767	2	N	-0-					-0-
05		868 N	729	-0-	-139	-0-		17	1	712	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11122 - 11252						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11999 - 12014						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346				
12	12927	X	12040	-0-	-887	-0-	383	1	11657	2	N	-0-				1
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	478	1	13061	2	N	-0-				1
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	322	1	11234	2	N	-0-				1
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	327	1	13194	2	N	-0-				1
04	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	327	1	12709	2	N	-0-				1
05	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	306	1	12511	2	N	-0-				1

USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088				
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	2	N	-0-				-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	2	N	-0-				-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	115	1	3497	2	N	-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3305	2	N	-0-
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	114	1	3987	2	N	-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	2	N	-0-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	120	1	4682	2	N	-0-
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	141	1	5772	2	N	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372
12	9083 X	8430	-0-	-653	-0-	1068	1	7362	2	N	-0-
01	7936 X	7833	-0-	-103	-0-	1023	1	6810	2	N	-0-
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	937	1	6672	2	N	-0-
03	8432 X	8361	-0-	-71	-0-	1027	1	7334	2	N	-0-
04	8160 X	7470	-0-	-690	-0-	987	1	6483	2	N	-0-
05	8432 X	8369	-0-	-63	-0-	1029	1	7340	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628
12	589 X	117	-0-	-472	-0-	15	1	102	2	N	-0-
01	589 X	182	-0-	-407	-0-	24	1	158	2	N	-0-
02	377 N	194	-0-	-183	-0-	24	1	170	2	N	-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	8	1	52	2	N	-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

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

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	861	1	5933	2	N	-0-					-0-
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	881	1	5869	2	N	-0-					-0-
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	783	1	5579	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	6748	-0-	-41	-0-	829	1	5919	2	N	-0-					-0-
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	956	1	6280	2	N	-0-					-0-
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	892	1	6366	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	N	-0-		-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	35	1	231	2	N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	N	-0-		-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	36	1	255	2	N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	35	1	231	2	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148	
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	565	1	3895	2	N	-0-		-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	520	1	3463	2	N	-0-		-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	474	1	3378	2	N	-0-		-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	471	1	3366	2	N	-0-		-0-
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	517	1	3394	2	N	-0-		-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	515	1	3672	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	130	1	868	2	N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	2	N	-0-		-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	135	1	889	2	N	-0-		-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102	
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	939	1	6472	2	N	-0-		-0-
01	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	896	1	5968	2	N	-0-		-0-
02	6148 X	5960	-0-	-188	-0-	734	1	5226	2	N	-0-		-0-
03	6572 X	6421	-0-	-151	-0-	789	1	5632	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	6239	-0-	-121	-0-	824	1	5415	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	6493	-0-	-79	-0-	798	1	5695	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	11997 - 12294	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594				
12		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	371	1	2553	2	N	-0-				-0-
01		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	361	1	2402	2	N	-0-				-0-
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	302	1	2152	2	N	-0-				-0-
03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	305	1	2177	2	N	-0-				-0-
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	316	1	2076	2	N	-0-				-0-
05		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	2141	2	N	-0-				-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020				
12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	447	1	3083	2	N	-0-				-0-
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	585	1	3894	2	N	-0-				-0-
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	537	1	3824	2	N	-0-				-0-
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	572	1	4085	2	N	-0-				-0-
04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	518	1	3401	2	N	-0-				-0-
05		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	554	1	3954	2	N	-0-				-0-

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846	
12	5208	X	5142	-0-	-66	-0-	164	1	4978	2	N	-0-
01	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	168	1	4581	2	N	-0-
02	4930	X	4032	-0-	-898	-0-	112	1	3920	2	N	-0-
03	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	113	1	4573	2	N	-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62	-0-	126	1	4912	2	N	-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	125	1	5105	2	N	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310				
12	11439 X	11231	-0-	-208	-0-	357	1	10874	2	N	-0-				1
01	11439 X	9826	-0-	-1613	-0-	347	1	9479	2	N	-0-				1
02	10701 X	8910	-0-	-1791	-0-	248	1	8662	2	N	-0-				1
03	11222 X	9868	-0-	-1354	-0-	239	1	9629	2	N	-0-				1
04	10860 X	8900	-0-	-1960	-0-	223	1	8677	2	N	-0-				1
05	11222 X	10074	-0-	-1148	-0-	240	1	9834	2	N	-0-				1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	182	1	5538	2	N	-0-				-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	139	1	3784	2	N	-0-				-0-
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	83	1	2899	2	N	-0-				-0-
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	55	1	2226	2	N	-0-				-0-
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-				-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	77	1	3131	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535			
12	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	115	1	3488	2	N	-0-				-0-
01	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	132	1	3599	2	N	-0-				-0-
02	3857 X	3644	-0-	-213	-0-	102	1	3542	2	N	-0-				-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	92	1	3702	2	N	-0-				-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	99	1	3857	2	N	-0-				-0-
05	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	92	1	3775	2	N	-0-				-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	11214 - 11728			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11634 - 13076			
12	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	908	1	6260	2	N	-0-				1
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	926	1	6167	2	N	-0-				1
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	702	1	5003	2	N	-0-				1
03	5363 X	3397	-0-	-1966	-0-	417	1	2980	2	N	-0-				1
04	5190 X	2377	-0-	-2813	-0-	314	1	2063	2	N	-0-				1
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	875	1	6242	2	N	-0-				1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679				CNTY: STARR				
GUERRA, ET AL.				2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, ET AL.				3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: STARR				
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 12946					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	589 X	316	-0-	-273	-0-		40	1	276	2	N	-0-					-0-
01	527 X	267	-0-	-260	-0-		35	1	232	2	N	-0-					-0-
02	551 X	275	-0-	-276	-0-		34	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-		35	1	248	2	N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-		39	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-		30	1	215	2	N	-0-					-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12924 - 13097					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 13318					
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		380	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		363	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		353	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		385	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-		385	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-		378	1	2694	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13680 - 13780					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12564 - 12796					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12930 - 12652					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098 PERF.12811 - 12827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447 PERF.12434 - 12647	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050 PERF.13784 - 13817	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052 PERF.13387 - 13407	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372 PERF.12447 - 12679	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720 PERF.10329 - 12380	
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	328	1	9986	2	N	-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	327	1	8943	2	N	-0-
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	248	1	8639	2	N	-0-
03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	244	1	9818	2	N	-0-
04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	246	1	9590	2	N	-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	245	1	10009	2	N	-0-

USA			WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11384 - 12433	
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	4	1	155	2	N	-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	108	2	N	-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	4	1	139	2	N	-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-		23	1	707	2	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-		20	1	537	2	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		10	1	336	2	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-		8	1	324	2	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		7	1	280	2	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-		8	1	323	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584 - 12608		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518 - 12690		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138		
12	1333 N	969	-0-	-364	-0-		123	1	846	2	N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		158	1	1053	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1094	-0-	-8	-0-		135	1	959	2	N	-0-		-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		134	1	958	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1095	-0-	-75	-0-		145	1	950	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1111	-0-	-67	-0-		137	1	974	2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10100 - 12230		
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		160	1	4877	2	N	-0-		-0-
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		169	1	4628	2	N	-0-		-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		119	1	4152	2	N	-0-		-0-
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		102	1	4091	2	N	-0-		-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		112	1	4374	2	N	-0-		-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		112	1	4560	2	N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 13004		
12	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-		1035	1	7132	2	N	-0-		1
01	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		548	1	3646	2	N	-0-		1
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		480	1	3416	2	N	-0-		1
03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-		883	1	6308	2	N	-0-		1
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		631	1	4147	2	N	-0-		1
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		738	1	5264	2	N	-0-		1

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 155300		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400	PERF.13170 - 13785				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150	PERF.11739 - 13787				
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	759	1	5232	2	N	-0-			-0-
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	784	1	5223	2	N	-0-			-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	703	1	5011	2	N	-0-			-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	698	1	4985	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	777	1	5103	2	N	-0-			-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	668	1	4761	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760	PERF.10619 - 13574				
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	887	1	6115	2	N	-0-			-0-
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1075	1	7156	2	N	-0-			-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	820	1	5843	2	N	-0-			-0-
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1087	1	7766	2	N	-0-			-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	932	1	6124	2	N	-0-			-0-
05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1117	1	7968	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940	PERF.11502 - 14432				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068	PERF.11394 - 14855				
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	50	1	343	2	N	-0-			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	683	2	N	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	221	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	231	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3290	-0-	290	-0-	435	1	2855	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3822	-0-	722	-0-	470	1	3352	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164834		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300	PERF.13493 - 13501				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400	PERF.11626 - 14036				
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	55	1	377	2	N	-0-			-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	55	1	365	2	N	-0-			-0-
02	406	N	347	-0-	-59	-0-	43	1	304	2	N	-0-			-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	45	1	323	2	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	2	N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451	- 15000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE BALANCE

12		310 N	268	-0-	-42	-0-	34 1	234 2	N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	37 1	243 2	N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	33 1	233 2	N	-0-		-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	26 1	183 2	N	-0-		-0-
04		270 N	163	-0-	-107	-0-	22 1	141 2	N	-0-		-0-
05		279 N	214	-0-	-65	-0-	26 1	188 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103	- 13144
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	97 1	668 2	N	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	99 1	658 2	N	-0-		-0-
02		725 N	706	-0-	-19	-0-	87 1	619 2	N	-0-		-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	96 1	686 2	N	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	96 1	629 2	N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	99 1	707 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766	- 13166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047	- 13706
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636	- 14010
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517	- 13648
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299	- 13702
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172363		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.13236 - 13620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173041		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.13059 - 13637	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173644		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.14152 - 14176	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176825		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13639 - 13970	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192865		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575		PERF.13016 - 13486	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13122 - 13750	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.14216 - 14244	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785													
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	581	1	4007	2	N	-0-	-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	705	1	4696	2	N	-0-	-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	444	1	3162	2	N	-0-	-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	448	1	3203	2	N	-0-	-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	461	1	3026	2	N	-0-	-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	423	1	3020	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 15167		
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	265	1	1824	2	N	-0-		-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	265	1	1763	2	N	-0-		-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	242	1	1721	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	244	1	1740	2	N	-0-		-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	254	1	1667	2	N	-0-		-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	266	1	1896	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 14878		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 14882		
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	699	1	4818	2	N	-0-		1
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	968	1	6444	2	N	-0-		1
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	764	1	5440	2	N	-0-		1
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	648	1	4631	2	N	-0-		1
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	271	1	1780	2	N	-0-		1
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	244	1	1741	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 15040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100	- 14796			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194	- 14785			
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	311	2	N	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-				-0-
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	37	1	266	2	N	-0-				-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	31	1	222	2	N	-0-				-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	34	1	224	2	N	-0-				-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	29	1	204	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860	- 14014			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550	- 14502			
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	173	1	1193	2	N	-0-				-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	173	1	1152	2	N	-0-				-0-
02	1218 N	1213	-0-	-5	-0-	149	1	1064	2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	147	1	1049	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	997	-0-	-293	-0-	132	1	865	2	N	-0-				-0-
05	1302 N	772	-0-	-530	-0-	95	1	677	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A				
12	4743 X	4012	-0-	-731	-0-	508	1	3504	2	N	-0-				-0-
01	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	502	1	3340	2	N	-0-				-0-
02	4437 X	3650	-0-	-787	-0-	449	1	3201	2	N	-0-				-0-
03	4712 X	3899	-0-	-813	-0-	479	1	3420	2	N	-0-				-0-
04	4260 X	3706	-0-	-554	-0-	490	1	3216	2	N	-0-				-0-
05	3999 X	3547	-0-	-452	-0-	436	1	3111	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385	- 13808			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 14746			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541 - 15696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A
12	934	N	934	-0-	-0-	30	1	904	2	N	-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	24	1	838	2	N	-0-
03	899	N	877	-0-	-22	21	1	856	2	N	-0-
04	870	N	730	-0-	-140	18	1	712	2	N	-0-
05	899	N	782	-0-	-117	19	1	763	2	N	-0-
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2704 - 2714
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 7492 - 8900
12	307	N	307	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
01	248	N	221	-0-	-27	221	3		N	-0-	-0-
02	174	N	75	-0-	-99	75	3		N	-0-	-0-
03	310	N	86	-0-	-224	86	3		N	-0-	-0-
04	210	N	80	-0-	-130	80	3		N	-0-	-0-
05	93	N	82	-0-	-11	82	3		N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10418 - 10438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			60
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3	Y	-0-			60
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	3	Y	-0-			60
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	Y	-0-			60
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			60
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	Y	-0-			60

PALMRYA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9647 - 11268	
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10500 - 10530	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			60
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			60
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	237	3	Y	-0-			60
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	Y	-0-			60
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3	Y	-0-			60
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			10043 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750										
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	7908 - 8196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			8
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			8
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			8
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			8
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			8
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-			8

PEREZ, F. R.			WELL #:	3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF.	7970 - 7278	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:	2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	7908 - 9394	
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1106	-0-	-25	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R.			WELL #:	2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238	PERF.	7922 - 8220	
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS "A"			WELL #:	2	RRCID ->	157439	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8120 - 8528	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ SWD			WELL #:	1	RRCID ->	157452	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	2666 - 3610	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	157832	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8052 - 8107	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3	N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	52	-0-	52	147	52	3	N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	51	-0-	51	198	51	3	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	51	-0-	51	249	51	3	N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-	-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056												
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306												
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-	-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-	-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-	-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-	19
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-	19
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-	19
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-	19
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-	19
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-	19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
PALMYRA		WELL #:		5	RRCID ->	161329	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 - 8914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3	N	-0-			-0-
01		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3	N	-0-			-0-
02		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3	N	-0-			-0-
03		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3	N	-0-			-0-
04		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3	N	-0-			-0-
05		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3	N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 - 9970	
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 - 9695	
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA		WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7650 - 8088	
12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-			7
01		4464 X	2087	-0-	-2377	-0-	2087	3	N	-0-			7
02		4176 X	2382	-0-	-1794	-0-	2382	3	N	-0-			7
03		4464 X	3930	-0-	-534	-0-	3930	3	N	-0-			7
04		4320 X	3189	-0-	-1131	-0-	3189	3	N	-0-			7
05		4340 X	2567	-0-	-1773	-0-	2567	3	N	-0-			7

FALCON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	10681 - 12382	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	9	1 3	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-			-0-

SALINAS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF.	7242 - 8226	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	8904 - 10418	
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
PALMYRA				WELL #: 7	RRCID -> 164858	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 13875	PERF.10063	- 10608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			14
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			14
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			14
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			14
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			14
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			14

PALMYRA				WELL #: 8	RRCID -> 164860	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 7300	- 8504				
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #: 10	RRCID -> 164861	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10398	- 10902				
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #: 13	RRCID -> 165055	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8432	- 8488				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 166801	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10542	- 10614				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			20
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20

FALCON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 167510	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10152	- 10162				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #: 11	RRCID -> 168964	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 14094	PERF. 9150	- 9390				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	294 3		N	-0-			-0-
04	570 N	229	-0-	-341	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05	372 N	185	-0-	-187	-0-	185 3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			14
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			14
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			14
03	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093 3		N	-0-			14
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			14
05	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 3		N	-0-			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	464	-0-	-1576	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3		N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	-0-
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1293	2	Y	-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1342	2	Y	-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140												
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-
01		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	67	1	2836	2	Y	-0-
02		2842 X	2647	-0-	-195	-0-	122	1	2525	2	Y	-0-
03		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	142	1	2724	2	Y	-0-
04		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	136	1	2606	2	Y	-0-
05		2821 N	2746	-0-	-75	-0-	131	1	2615	2	Y	-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	843	226	2	72	9	Y	-0-
01	DLQ	G-10	580	-0-	580	1423	580	2			Y	-0-
02		2012 N	589	-0-	-1423	-0-	589	2			Y	-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-
04		390 N	275	-0-	-115	-0-	275	2			Y	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-
04		750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-
05		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	66	2	21	9	Y	118
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	118
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	118
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	118
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	118
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076												
12		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-
01		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-
03		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-
04		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-
05		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																	
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262																	
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																	
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528																	
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	152	31	3	9	9	Y	8	144	1			216
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	163	10	3	1	9	Y	1					217
02		163 N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	3					220
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					227
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					227
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	140	1			105

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)			10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK EST. -C-			WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 4462 - 4478					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 11		RRCID -> 259012		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7271 - 7315					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)			10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7919 - 7932					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8422 - 8492					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04		14B2 EXT	56	-0-	56	56	13	1	43	2	Y	-0-				1
*05		14B2 EXT	98	-0-	98	154	25	1	73	2	Y	-0-				1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8134 - 8212					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1767 N	1559	-0-	-208	-0-	399 1	1160 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1376	-0-	-391	-0-	386 1	990 2	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1000	-0-	-508	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-			-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	553 1	1837 2	Y	37			37
							41 9						
*05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	673 1	1962 2	Y	69	100 1		6
							76 9						

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

12		2356 N	2132	-0-	-224	-0-	546 1	1586 2	Y	-0-			3
01		2294 N	2113	-0-	-181	-0-	593 1	1520 2	Y	-0-			3
02		2204 #	1816	-0-	-388	-0-	1816 2		Y	-0-			3
03		2325 #	2148	-0-	-177	-0-	2148 2		Y	-0-			3
04		2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	530 1	1760 2	Y	31			34
							34 9						
05		2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	665 1	1941 2	Y	57	83 1		8
							63 9						

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK 531				WELL #: 4	RRCID -> 186015	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4819	-	4825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
SLICK				WELL #: 1	RRCID -> 297128	COMPL. DATE 04/25/2024	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5088	-	5091			
04	0		3627	-0-	3627	3627	3614 3	13 9	Y	12			12
05	27975		10943	-0-	-17032	-0-	97 1	10836 3	Y	9			21
							10 9						

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 110	RRCID -> 166767	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5406	-	5452			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 105	RRCID -> 178794	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 5207	-	5215			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)				10716 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #: 10	RRCID -> 170219	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7842	-	7882			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 4 C	RRCID -> 009485	COMPL. DATE 06/21/1964	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 5956	-	6006			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		80 C	RRCID ->	009488	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5900 - 5948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211FH	RRCID ->	034208	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5142 - 6741
12	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	46 1	1363 3	Y	-0-		-0-
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	71 1	2224 3	Y	-0-		-0-
02	2871	X	1762	-0-	-1109	-0-	72 1	1690 3	Y	-0-		-0-
03	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	106 1	2220 3	Y	-0-		-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	98 1	2177 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	79 1	1651 3	Y	-0-		-0-
							1 4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5332 - 5698
12	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	158 1	4725 3	Y	10	12 1	1
							11 9					
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	202 1	6313 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
02	4669	X	3474	-0-	-1195	-0-	142 1	3325 3	Y	5	6 1	1
							1 4	6 9				
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	239 1	5001 3	Y	15	11 1	5
							17 9					
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	214 1	4750 3	Y	19	19 1	5
							1 4	21 9				
05	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	226 1	4698 3	Y	4	7 1	2
							1 4	4 9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		73	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4107 - 4635
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6460 - 6468
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	49980 X	15633	-0-	-34347	-0-	506	1 2 4	15125	3	Y	-0-		-0-
01	15376 X	15071	-0-	-305	-0-	467	1 3 4	14601	3	Y	-0-		-0-
02	14384 X	12518	-0-	-1866	-0-	511	1 3 4	12004	3	Y	-0-		-0-
03	15376 X	5564	-0-	-9812	-0-	253	1 2 4	5309	3	Y	-0-		-0-
04	14880 X	6582	-0-	-8298	-0-	282	1 45 4	6255	3	Y	-0-		-0-
05	15376 X	10681	-0-	-4695	-0-	489	1 3 4	10189	3	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

12	7595 X	7546	-0-	-49	-0-	244	1	7302	3	Y	-0-		-0-
01	7595 X	5687	-0-	-1908	-0-	176	1	5511	3	Y	-0-		-0-
02	7105 X	5134	-0-	-1971	-0-	210	1 4	4923	3	Y	-0-		-0-
03	7595 X	5877	-0-	-1718	-0-	268	1	5609	3	Y	-0-		-0-
04	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	368	1 4	8170	3	Y	-0-		-0-
05	7533 X	523	-0-	-7010	-0-	24	1	499	3	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2024

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	112	1	1328	3	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	113	1 4	1311	3	Y	-0-		-0-
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	111	1 4	1224	3	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	123	1 4	1283	3	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	124	1 4	1182	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	130	1 4	1274	3	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	1705	-0-	1705	1705		55	1	1650	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1528	-0-	1528	3233		47	1	1481	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	448	-0-	448	3681		18	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1932	-0-	1932	5613		88	1	1844	3	Y	-0-			-0-
04	7413 X	1800	-0-	-5613	-0-		78	1	1722	3	Y	-0-			-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		99	1	2053	3	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184						
12	3100 N	2980	-0-	-120	3061		2940	3	4	4	Y	33	87	1	216
							36	9							
01	3100 N	3017	-0-	-83	2978		2965	3	4	4	Y	44			260
							48	9							
02	2900 N	2744	-0-	-156	2822		2691	3	6	4	Y	43			303
							47	9							
03	3100 N	2891	-0-	-209	2613		2862	3	5	4	Y	22			325
							24	9							
04	3000 N	2734	-0-	-266	2347		2702	3	3	4	Y	26	166	1	185
							29	9							
05	3100 N	2646	-0-	-454	1893		2620	3	3	4	Y	21			206
							23	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650						
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4500	3	3	4	Y	6	6	1	1
							7	9							
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4740	3	3	4	Y	4	4	1	1
							4	9							
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-		4104	3	3	4	Y	4	4	1	1
							4	9							
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-		4455	3	3	4	Y	7	6	1	2
							8	9							
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		4237	3	6	4	Y	11	10	1	3
							12	9							
05	4247 X	3705	-0-	-542	-0-		3691	3	7	4	Y	6	6	1	3
							7	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	3	2 4	Y	-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2 4	Y	-0-
02	2146 N	2058	-0-	-88	-0-	2055	3	3 4	Y	-0-
03	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2281	3	3 4	Y	-0-
04	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2202	3	2 4	Y	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2247	3	2 4	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	498	1	5904	3	Y	-0-
01	6355 X	6263	-0-	-92	-0-	497	1	5763	3	Y	-0-
02	6119 X	5495	-0-	-624	-0-	459	1	5033	3	Y	-0-
03	6541 X	5758	-0-	-783	-0-	505	1	5250	3	Y	-0-
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	619	1	5904	3	Y	-0-
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	607	1	5962	3	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536			
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	137	1	4099	3	Y	-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	97	1	3035	3	Y	-0-
02	2871 X	1837	-0-	-1034	-0-	75	1	1762	3	Y	-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	153	1	3209	3	Y	-0-
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	157	1	3480	3	Y	-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	197	1	4106	3	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318						
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4045	3	Y	22	26	1	2
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	128	1	4000	3	Y	18	17	1	3
02	3625 X	2428	-0-	-1197	-0-	99	1	2319	3	Y	9	11	1	1
03	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	168	1	3517	3	Y	28	20	1	9
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	171	1	3801	3	Y	40	38	1	11
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	196	1	4079	3	Y	7	15	1	3

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF	RRCID ->	131887	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4792 - 6222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	74 1	2196 3	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2182	-0-	-236	-0-	68 1	2114 3	Y	-0-			-0-
02		2175 N	1928	-0-	-247	-0-	79 1	1848 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
03		2263 N	2258	-0-	-5	-0-	103 1	2154 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	97 1	2156 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	120 1	2502 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F	RRCID ->	137414	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5741 - 5788	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024													

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		598DF	RRCID ->	138973	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5539 - 6416	
12		7874 X	6076	-0-	-1798	-0-	197 1	5875 3	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
01		7874 X	5977	-0-	-1897	-0-	185 1	5786 3	Y	4	3 1		1
							2 4						
02		7366 X	3648	-0-	-3718	-0-	149 1	3487 3	Y	1	2 1		-0-
							11 4						
03		7192 X	2909	-0-	-4283	-0-	132 1	2774 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
04		6960 X	4866	-0-	-2094	-0-	206 1	4564 3	Y	7	6 1		2
							88 4						
05		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	286 1	5968 3	Y	14	10 1		6
							3 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6088 - 6098	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5154 - 5364	
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	12 1	371 3	Y	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 1	358 3	Y	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	13 1	306 3	Y	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 1	383 3	Y	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 3	Y	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	365 3	Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024											

BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9992 - 10116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63						-0-

BORREGOS (ZONE K-11)				10730 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.10846 - 11038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617 3	6 4	Y	17	20 1	2
							19 9					
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1601 3	6 4	Y	15	14 1	3
							17 9					
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1389 3	6 4	Y	10	11 1	2
							11 9					
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1585 3	8 4	Y	29	21 1	10
							32 9					
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1698 3	15 4	Y	72	62 1	20
							79 9					
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1662 3	13 4	Y	63	54 1	29
							69 9					

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322		
12	01	02	03	04	05							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)			10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 - 9335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE 7730')			10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYLE (H-)			11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166									
ROOS BENNETT B			WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747	
12	558	N	248	-0-	-310	-0-	151	2	97	9	N	112
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	307	2	227	9	N	137
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	285	2	198	9	N	136
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	354	1	195	9	N	134
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	330	1	174	9	N	113
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	213	1	140	9	N	240

BOYLE (3100)			11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
GARCIA, M. M. "D"			WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOYLE (4700)			11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128	
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOYLE, WEST (3400 SAND)			11103 800		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
ORPHAN WELLS, LLC			627006									
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAMAN (YEGUA)			11338 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GAFFORD			WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7018 - 7024
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459									
FOSTER, DORIS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8388 - 8398
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/12/2023						

FOSTER, DORIS ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7207 - 7214
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
			PLUGGED AND ABANDONED			12/11/2023						

FOSTER, DORIS ET AL			WELL #:	5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7550 - 7560
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/19/2023						

FOSTER, DORIS ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/18/2023						

SUN EXPLORATION, INC.			829289									
VANOVER			WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	2	31	9	N	63
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1500	2	26	9	N	87
02	1479	N	1455	-0-	-24	-0-	1424	2	31	9	N	115
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1580	2	15	9	N	129
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	146
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	162

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797												
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		620 N	340	-0-	-280	-0-	7 1	297 3	N		33	191 1		50
01		558 N	404	-0-	-154	-0-	36 9	391 3	N		2			52
02		261 N	149	-0-	-112	-0-	11 1	7 9	N		6			58
03		341 N	169	-0-	-172	-0-	2 9		N		-0-			58
*04		390 N	35	-0-	-355	-0-	142 3	4 9	N		4			62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169 1		N		NO RPT			62

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938						

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EL RENO ENERGY, LLC		250571												
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546						

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034						

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814						

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

MARGO, R.E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288						

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002																	
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	16	1	119	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	17	1	125	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*05	155	N	71	-0-	-84	-0-	9	1	60	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660																	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERMANN, E.		WELL #:	10	RRCID ->	220914	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEGARCIA, B. G.		WELL #:	63	RRCID ->	221352	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		961 N	690	-0-	-271	-0-	86 1	580 2	Y		22	22 1		5
							24 9							
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	122 1	563 2	Y		26	25 1		6
							29 9							
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	79 1	593 2	Y		12	13 1		5
							13 9							
03		682 N	411	-0-	-271	-0-	42 1	358 2	Y		10	14 1		1
							11 9							
04		690 N	395	-0-	-295	-0-	47 1	338 2	Y		9	8 1		2
							10 9							
05		744 N	380	-0-	-364	-0-	48 1	323 2	Y		8	7 1		3
							9 9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
12		899 N	804	-0-	-95	-0-	104 1	698 2	Y		2	2 1		1
							2 9							
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	142 1	659 2	Y		3	3 1		1
							3 9							
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	92 1	682 2	Y		1	2 1		-0-
							1 9							
03		806 N	538	-0-	-268	-0-	57 1	479 2	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
04		780 N	315	-0-	-465	-0-	38 1	276 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39 1	260 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y		-0-			-0-
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y		-0-			-0-
02		2697 X	58	-0-	-2639	-0-	7 1	51 2	Y		-0-			-0-
03		2449 X	58	-0-	-2391	-0-	6 1	52 2	Y		-0-			-0-
04		334 X	334	-0-	-0-	-0-	41 1	293 2	Y		-0-			-0-
*05		275 X	275	-0-	-0-	-0-	36 1	239 2	Y		-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	32	1	213	2	Y	22	22	1	7
						24	9							
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	40	1	187	2	Y	26	25	1	8
						29	9							
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	25	1	185	2	Y	11	15	1	4
						12	9							
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	23	1	191	2	Y	14	18	1	-0-
						15	9							
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	214	2	Y	9	8	1	2
						10	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
12	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	578	1	3892	2	Y	17	16	1	4
						19	9							
01	5084 X	4130	-0-	-954	-0-	730	1	3380	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
02	4756 X	3142	-0-	-1614	-0-	369	1	2763	2	Y	9	13	1	-0-
						10	9							
03	4743 X	3127	-0-	-1616	-0-	332	1	2782	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
04	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	413	1	2982	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*05	4495 X	3024	-0-	-1471	-0-	391	1	2626	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	27	26	1	2
						30	9							
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	192	1	890	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	121	1	901	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	107	1	898	2	Y	17	20	1	-0-
						19	9							
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	122	1	880	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
*05	1116 N	871	-0-	-245	-0-	111	1	748	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

12		186 N	75	-0-	-111	-0-	9	1	60	2	Y	5	5	1		2
							6	9								
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	32	1	150	2	Y	7	6	1		3
							8	9								
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	3	2	1		4
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1		3
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	3	1		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	198	1	1336	2	Y	17	17	1		6
							19	9								
01		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	262	1	1216	2	Y	20	19	1		7
							22	9								
02		1479 N	1444	-0-	-35	-0-	169	1	1265	2	Y	9	13	1		3
							10	9								
03		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	152	1	1278	2	Y	11	14	1		-0-
							12	9								
04		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	169	1	1222	2	Y	9	8	1		1
							10	9								
05		1550 N	1258	-0-	-292	-0-	162	1	1088	2	Y	7	6	1		2
							8	9								

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-				1
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-				1
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				1

 GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502																	
12		3100 N	1357	-0-	-1743	82	175	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01		1666 N	1584	-0-	-82	-0-	281	1	1303	2	Y	-0-					-0-
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	167	1	1247	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	140	1	1172	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04		1530 N	987	-0-	-543	-0-	120	1	865	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05		1519 N	769	-0-	-750	-0-	99	1	668	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660																	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660																	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DUVAL						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725																	

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES						
SUN EXPLORATION, INC. 829289																	
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588																	

12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES						
SUN EXPLORATION, INC. 829289																	
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662																	

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	135	180	1	107
01	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	149	9	199	1	N	140	180	1	67
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	154	9	226	1	N	122			189
03	1829 N	1339	-0-	-490	-0-	134	9	236	1	N	134	178	1	145
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	147	9	231	1	N	131	182	1	94
05	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	144	9	228	1	N	134	181	1	47
						147	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	239	1	208	2	N	128			215
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	141	9	199	1	N	150	180	1	185
02	551 N	438	-0-	-113	-0-	165	9	226	1	N	117	177	1	125
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	129	9	236	1	N	137	180	1	82
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	151	9	231	1	N	139	164	1	57
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	231	1	228	1	N	140			197
						154	9							

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
VON BLUCHER			WELL #: 2 F		RRCID -> 129372		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON			WELL #: 4 F		RRCID -> 136173		COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA			WELL #: 2		RRCID -> 143201		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		60
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		60
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		60
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		60
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-

LA JOLLA			WELL #: 4D		RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VON BLUCHER			WELL #: 3		RRCID -> 247818		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806			
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-		47
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-		47
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		47
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	Y	-0-		47
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-		-0-

VON BLUCHER			WELL #: 5		RRCID -> 262426		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894			
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	3	N	-0-		504
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	3	N	-0-		504
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	18	1	233	3	N	-0-		504
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	N	-0-		504
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	3	N	-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	N	-0-		-0-

LA JOLLA			WELL #: 3 D		RRCID -> 282135		COMPL. DATE 11/23/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		19
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		19
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		19
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		19
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WADI OPERATING, LLC		100779							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174524		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 127922		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
VON BLUCHER		WELL #: 2 D		RRCID -> 129375		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VON BLUCHER		WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA JOLLA		WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
PRIETO		WELL #:		1	RRCID -> 149002		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504					
12	1488 N	946	-0-	-542	-0-	64	1	882	3	Y	-0-				277
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	3	Y	-0-				277
02	870 N	683	-0-	-187	-0-	49	1	634	3	Y	-0-				277
03	961 N	426	-0-	-535	-0-	30	1	396	3	Y	-0-				277
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	-0-				-0-
05	744 N	508	-0-	-236	-0-	36	1	472	3	Y	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)				11550 871	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
GILLESPIE		WELL #:		7	RRCID -> 130959		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)				11550 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLUCHER, VON		WELL #:		6	RRCID -> 146276		COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLUCHER, VON		WELL #:		7	RRCID -> 147259		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950					
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-				1833
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-				1833
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-				1833
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	3	Y	-0-				1833
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-				-0-

BRELU (CHERNOSKY, W.)				11773 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024											
DCRC NCT-29		WELL #:		7	RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975			TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)													
ALDINE OIL AND GAS, LP													
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
100397													
WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	211 1	2986 2	N	26	25 1	50		
01	3069 X	2534	-0-	-535	-0-	29 9	187 1	N	20	26 1	44		
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	22 9	193 1	N	23	30 1	37		
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	25 9	184 1	N	15	27 1	25		
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	17 9	225 1	N	16		41		
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	18 9	236 1	N	20	28 1	33		
						22 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032													
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	122 2	N	1	1 1	4		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1 9	8 1	N	2	1 1	5		
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	2 9	7 1	N	1	1 1	5		
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	1 9	7 1	N	1	1 1	5		
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	1 9	1 1	N	-0-		5		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	1 9	6 1	N	1	1 1	5		
						1 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
CHANDLER OIL & GAS, LLC													
BARNES ESTATE													
144355													
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BRETTCANCE (LOBO 2-A)													
ALDINE OIL AND GAS, LP													
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
100397													
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959													
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BRETTCANCE (LOBO 6) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		11813 450 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
		WELL #:	8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7016 - 7225									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9	714 2	N	6	7 1		12						
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	441 2	N	4	6 1		10						
02		725 N	345	-0-	-380	-0-	23 1 2 9	320 2	N	2	6 1		6						
03		775 N	654	-0-	-121	-0-	39 1 4 9	611 2	N	4	5 1		5						
04		480 N	264	-0-	-216	-0-	16 1 2 9	246 2	N	2			7						
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	394 2	N	2	4 1		5						
SOUTH CALLAGHAN RANCH											WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
SOUTH CALLAGHAN RANCH											WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6958 - 7084
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
CHANDLER OIL & GAS, LLC BARNES ESTATE											144355 WELL #:	1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7252 - 7288
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
BARNES ESTATE											WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7133 - 7206
12		775 N	725	-0-	-50	-0-	1 1	724 2	Y	-0-			-0-						
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	1 1	795 2	Y	-0-			-0-						
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	2 1	750 2	Y	-0-			-0-						
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	1 1	752 2	Y	-0-			-0-						
04		780 N	685	-0-	-95	-0-	1 1	684 2	Y	-0-			-0-						
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-						

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6872 - 6880
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	711 2	N	4	8 1	4
						4 9					
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54 1	660 2	N	3	6 1	1
						3 9					
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	48 1	649 2	N	8	5 1	4
						9 9					
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40 1	717 2	N	4	4 1	4
						4 9					
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	N	6	6 1	4
						7 9					
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53 1	688 2	N	4	6 1	2
						4 9					

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		836026									
BRISCOE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	116446	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8663 - 8758
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	Y	1	1 1	14
						1 9					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		14
						1 9					
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	10 1	185 2	Y	1		15
						1 9					
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	110 2	Y	1	2 1	14
						1 9					
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	18 1	97 2	Y	-0-		14
						1 9					
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	5 1	45 2	Y	1	1 1	14
						1 9					

BRISCOE NUNLEY		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		836026									
		WELL #:	1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8226 - 8370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	19 1	794 2	Y	4	8 1	-0-
						4 9					
01	1302 X	974	-0-	-328	-0-	36 1	937 2	Y	1		1
						1 9					
02	1218 X	678	-0-	-540	-0-	27 1	648 2	Y	3		4
						3 9					
03	1302 X	501	-0-	-801	-0-	15 1	483 2	Y	3	6 1	1
						3 9					
04	930 N	494	-0-	-436	-0-	26 1	466 2	Y	2		3
						2 9					
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	33 1	501 2	Y	2	3 1	2
						2 9					

BRISCOE NUNNLEY		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		836026									
		WELL #:	3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8252 - 8384
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
01	589 N	286	-0-	-303	-0-	8 1	278 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	Y	1		1
						1 9					
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	3 1	189 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	270 N	141	-0-	-129	-0-	9 1	131 2	Y	1		1
						1 9					
05	465 N	178	-0-	-287	-0-	11 1	166 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	70 1	658 2	N	2		3 1	3
						2 9						
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	67 1	530 2	N	1			4
						1 9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	59 1	438 2	N	1			5
						1 9						
03	744 N	269	-0-	-475	-0-	36 1	230 2	N	3		4 1	4
						3 9						
04	570 N	340	-0-	-230	-0-	68 1	271 2	N	1			5
						1 9						
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66 1	547 2	N	1		2 1	4
						1 9						

OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
12	3100 N	3106	-0-	6	699	69 1	2942 2	N	86		110 1	28
						95 9						
01	3100 N	2690	-0-	-410	289	70 1	2616 2	N	4			32
						4 9						
02	2726 X	2237	-0-	-489	-0-	65 1	2158 2	N	13			45
						14 9						
03	2914 X	2428	-0-	-486	-0-	70 1	2317 2	N	37		57 1	25
						41 9						
04	2820 X	2210	-0-	-610	-0-	77 1	2111 2	N	20			45
						22 9						
05	2914 X	2067	-0-	-847	-0-	79 1	1968 2	N	18		16 1	47
						20 9						

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8264 - 8989
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14

BRISCOE (LOBO 8100)		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8390 - 8415
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			Y	-0-	31
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	31
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-	31
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-	31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8438 - 8478
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	- 8522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-			12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			12
02	638 N	500	-0-	-138	-0-	500 2	Y	-0-			12
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-			12
04	T. A.	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			12

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	- 2592		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5030		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	- 2916		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 186179	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5640	- 5700		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 009626	COMPL. DATE 01/00/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2280	- 2300		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID -> 147402	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 3318	- 3322		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482 - 3486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	8727 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	124	1	224	2	N	-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		412178										
		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9438 - 9734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	438	1	790	2	N	-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	437	1	952	2	N	-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	387	1	1327	2	N	-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	164	1	541	2	N	-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	351	1	1164	2	N	-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	353	1	2011	2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		412178										
		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9215 - 9230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		412178										
		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 - 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 - 9134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 -	9210
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 -	6223
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 -	2949
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 -	9961
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 -	9802
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	27	1	1664	2	N	-0-		-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	19	1	1546	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1148	-0-	-128	-0-	64	1	1084	2	N	-0-		-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	2	N	-0-		-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	N	-0-		-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	105	1	1485	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 -	9974
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	16	1	965	2	N	-0-	50
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	11	1	886	2	N	-0-	50
02	1044 N	985	-0-	-59	-0-	55	1	930	2	N	-0-	50
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	N	-0-	50
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	2	N	-0-	50
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1030	2	N	-0-	50

BRUNI RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
*12	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	48	1	2928	2	N	-0-	30	
*01	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	37	1	2987	2	N	-0-	30	
*02	2929 X	2803	-0-	-126	-0-	156	1	2647	2	N	-0-	30	
*03	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	189	1	2773	2	N	-0-	30	
*04	2940 X	2858	-0-	-82	-0-	187	1	2671	2	N	-0-	30	
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	193	1	2738	2	N	18	48	
						20	9						

BRUNI RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
12	7161 X	6062	-0-	-1099	-0-	97	1	5965	2	N	-0-	162	
01	6479 X	5251	-0-	-1228	-0-	64	1	5187	2	N	-0-	162	
02	6061 X	4427	-0-	-1634	-0-	247	1	4180	2	N	-0-	162	
03	6479 X	4565	-0-	-1914	-0-	290	1	4269	2	N	5	167	
						6	9						
04	6000 X	4133	-0-	-1867	-0-	270	1	3863	2	N	-0-	167	
05	6076 X	4033	-0-	-2043	-0-	266	1	3767	2	N	-0-	167	

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-	-0-
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-	-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259

BUSTAMANTE (7950)				13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CD NABORS (RINCON)				14221 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
CLEOPATRA		WELL #:		2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	3152	1	1629	2	N	-0-			33
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	3255	1	2400	2	N	-0-			33
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	3027	1	2308	2	N	-0-			33
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	3201	1	2124	2	N	1			34
						1	9							
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	3095	1	2008	2	N	3			37
						3	9							
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2775	1	1245	2	N	3			40
						3	9							

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

12	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			62
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-			62
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-			62
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			62
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			62
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			62

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	-0-			55
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	6			61
						7	9							
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	10			71
						11	9							
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	43	1	912	2	N	10			81
						11	9							
04	1050 N	862	-0-	-188	-0-	39	1	814	2	N	8			89
						9	9							
05	1240 N	885	-0-	-355	-0-	50	1	829	2	N	5			94
						6	9							

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

12	403 N	207	-0-	-196	-0-	59	1	148	2	Y	-0-			13
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	77	1	188	2	Y	-0-			13
02	522 N	169	-0-	-353	-0-	169	2			Y	-0-			13
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-			13
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	68	1	188	2	Y	5			18
						6	9							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	70	1	236	2	Y	-0-			18

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 6124 - 6422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		82
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		N	-0-		82
02	29 N	43	-0-	14 B	-0-	43 2		N	-0-		82
03	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2		N	-0-		82
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		N	-0-		82
*05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-		82

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6164 - 6304	
12	4309 X	3864	-0-	-445 B	-0-	3858 2	6 9	N	5		107
01	4309 X	3664	-0-	-645 B	-0-	3650 2	14 9	N	13		120
02	3915 X	2960	-0-	-955 B	-0-	2958 2	2 9	N	2		122
03	4092 X	3442	-0-	-650 B	-0-	3431 2	11 9	N	10		132
04	3750 X	2967	-0-	-783 B	-0-	2967 2		N	-0-		132
05	3875 X	2976	-0-	-899 B	-0-	2976 2		N	-0-		132

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6373	
12	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	4996 2	50 9	N	45		254
01	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4592 2	31 9	N	28	183 1	99
02	203 X	4116	-0-	3913 B	-0-	4076 2	40 9	N	36		135
03	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4220 2	35 9	N	32		167
04	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	3691 2	36 9	N	33		200
*05	4053 X	4053	-0-	-0- B	-0-	4012 2	41 9	N	37		237

REYNA		WELL #: 1		RRCID -> 269945		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6302 - 6316	
12	5611 X	5424	-0-	-187 B	-0-	5350 2	74 9	N	67	188 1	50
01	5611 X	5181	-0-	-430 B	-0-	5145 2	36 9	N	33		83
02	5365 X	4965	-0-	-400 B	-0-	4921 2	44 9	N	40		123
03	5735 X	5398	-0-	-337 B	-0-	5336 2	62 9	N	56		179
04	5550 X	4626	-0-	-924 B	-0-	4586 2	40 9	N	36	183 1	32
05	5425 X	4544	-0-	-881 B	-0-	4522 2	22 9	N	20		52

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6719 - 6735	
12	2945 X	2466	-0-	-479 B	-0-	2416 2	50 9	N	45	190 1	40
01	2945 X	2756	-0-	-189 B	-0-	2731 2	25 9	N	23		63
02	2726 X	2587	-0-	-139 B	-0-	2553 2	34 9	N	31		94
03	2821 X	2820	-0-	-1 B	-0-	2789 2	31 9	N	28		122
04	2670 N	2457	-0-	-213 B	-0-	2435 2	22 9	N	20		142
*05	2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2804 2	20 9	N	18		160

CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6643 - 6725	
12	7781 X	5211	-0-	-2570 B	-0-	5211 2		N	-0-		75
01	7781 X	6718	-0-	-1063 B	-0-	6701 2	17 9	N	15		90
02	6757 X	6362	-0-	-395 B	-0-	6349 2	13 9	N	12		102
03	7223 X	6937	-0-	-286 B	-0-	6926 2	11 9	N	10		112
04	6510 X	6376	-0-	-134 B	-0-	6341 2	35 9	N	32		144
05	6727 X	5587	-0-	-1140 B	-0-	5562 2	25 9	N	23		167

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	2			N	-0-			130
01	6092 X	6092	-0-	-0- B	-0-	6081	2	11	9	N	10			140
02	5365 X	5361	-0-	-4 B	-0-	5357	2	4	9	N	4			144
03	5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5801	2	9	9	N	8			152
04	5910 X	5642	-0-	-268 B	-0-	5629	2	13	9	N	12			164
05	6107 X	5665	-0-	-442 B	-0-	5656	2	9	9	N	8			172

CADENA (YEGUA 5700)				14537 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	126	-0-	126	126	125	2	1	9	N	1			49
01	0 W	140	-0-	140	266	139	2	1	9	N	1			50
02	0 W	129	-0-	129	395	128	2	1	9	N	1			51
03	0 W	38	-0-	38	433	37	2	1	9	N	1			52
04	0 W	228	-0-	228	661	227	2	1	9	N	1			53
05	0 W	166	-0-	166	827	165	2	1	9	N	1			54

CADENA (3600)				14537 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089										
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	281883	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	5729	PERF.	3608 - 3610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144942	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14522 - 15164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT				1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT				2	RRCID ->	146858	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14253 - 15686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14849 X	14085	-0-	-764	-0-	808	1	12971	3	Y	278	423 1	161
						306	9						
01	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	943	1	14391	3	Y	275	290 1	146
						303	9						
02	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	745	1	13205	3	Y	257	142 1	261
						283	9						
03	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	868	1	16304	3	Y	270	280 1	251
						297	9						
04	15120 X	14488	-0-	-632	-0-	651	1	13540	3	Y	270	286 1	235
						297	9						
05	15624 X	7931	-0-	-7693	-0-	444	1	7337	3	Y	136	143 1	228
						150	9						

 GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

 GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

12	682 N	582	-0-	-100	-0-	7	1	575	3	N	-0-		63
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	7	1	512	3	N	-0-		63
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	N	97		160
						107	9						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	N	-0-		160
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-		160
05	775 N	324	-0-	-451	-0-	17	1	307	3	N	-0-		160

 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

 CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016

 CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1		Y	-0-			148
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		Y	-0-			148
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			148

 CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			176
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			176
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			176
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

 CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124

 CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

12	3100 N	4600	-0-	1500	1500	4600	2		Y	-0-			2
01	3100 N	3604	-0-	504	2004	3604	2		Y	-0-			2
02	5469 X	3465	-0-	-2004	-0-	3465	2		Y	-0-			2
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			2
*04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-			2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

 CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
12	DLQ G-10	205	-0-	205	24107	204	3	1	9	Y	1					59
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	26293	2183	2	3	9	Y	3					62
02	DLQ G-10	1013	-0-	1013	27306	1013	2			Y	-0-					62
03	DLQ G-10	550	-0-	550	27856	550	2			Y	-0-					62
*04	DLQ G-10	391	-0-	391	28247	391	1			Y	-0-					62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28247					Y	NO RPT					62

CAGE RANCH		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		850872														
		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8234 - 8340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			Y	-0-			142
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			142
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)				14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID ->	191837	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8056 - 8090			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CAGE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	194508	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 8592 - 8607			
12	DLQ G-10	332	-0-	332	30348	332	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	256	-0-	256	30604	256	1			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	326	-0-	326	30930	326	2			Y	-0-			27
03	DLQ G-10	360	-0-	360	31290	360	2			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	238	-0-	238	31528	238	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	31528					Y	NO RPT			27

CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF. 8824 - 8844			
12	DLQ G-10	395	-0-	395	44286	395	3			Y	-0-			21
01	DLQ G-10	3605	-0-	3605	47891	3605	2			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	49416	1525	2			Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49416					Y	-0-			21
04	DLQ G-10	1907	-0-	1907	51323	1901	2	6	9	Y	5			26
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	51323					Y	NO RPT			26

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8525 - 8635			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF. 8534 - 8542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8575 - 8582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				36
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				36
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				36
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				36
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				36
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				36
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				36
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-				36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXKRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT				5

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXKRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALALLEN (6900)		14683 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
BEVLY		WELL #: 1		RRCID -> 283137		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6869 - 6873				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
R.C.I. ENERGY		685838												
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4936 - 4942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6036 - 6113				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	64	-0-	-866	-0-	4	1	60	2	N	-0-	1	1	8
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1	7
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	4	2	1	9
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	2	2	1	9
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1	8
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 185247		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800)				14989	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
GARZA, M.G. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 11788 - 11804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 11812 - 11966		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER)				15030	205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	125275	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4134 - 4137		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON (L, MIDDLE)				15030	820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
DAHCO OPERATING, LLC				197345										
CAMERON-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4917 - 4925		
12	9734 #	12	-0-	-9722	-0-	12	2			N	-0-			116
01	8773 #	9	-0-	-8764	-0-	9	2			N	-0-			116
02	8207 #	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-			116
03	8494 #	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			116
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			116
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			116

CAMERON-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	297329	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4915 - 4917		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2)				15034	450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915										
GARZA, JUAN M.				WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4304 - 4322		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)										15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
DCR 82 NCT 25										WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 2870 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CANDELARIA (CONSOLIDATED)										15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC										370061									
ARMSTRONG, CHARLES M.										WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8581 - 8926	
12		372 N	168	-0-	-204	-0-	56	1	94	3	Y	3	12	1			3		
							15	4		3	9								
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	47	3	Y	4	5	1			2		
							21	4		4	9								
02		174 N	48	-0-	-126	-0-	14	1	16	3	Y	2	3	1			1		
							16	4		2	9								
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-		
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	63	3	Y	1					1		
							4	4		1	9								
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	13					14		
							1	4		14	9								

ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9250 - 9650	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6649 - 9438	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	6 1	12 3	4 9	4 1	Y	4	4 1			3
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 4	4 3	4 9	3 1	Y	-0-	3 1			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	2 4	1 3	3 9	1 1	Y	3	1 1			2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 4	1 3		2 1	Y	-0-	2 1			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3				Y	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828			
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	27 1	47 3	1 9	2 1	Y	1	2 1			1
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	11 4	27 3	1 9	1 1	Y	-0-	1 1			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24 1	29 3	6 9	2 1	Y	5	2 1			3
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	23 4	16 3	2 9	4 1	Y	2	4 1			1
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	30 1	2 9		1 1	Y	-0-	1 1			-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	22 4	5 3			Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6210 - 6228			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	741	-0-	741	1760	94 1	222 3	3 9		Y	99				99
04	14B2 EXT	926	-0-	926	2686	316 4	638 3	109 9	91 1	Y	20	91 1			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2686	90 1	22 9			Y	-0-				28

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID ->	211347	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172			
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	297 1	517 3	23 9	51 1	Y	21	51 1			20
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	60 4	369 3	31 9	28 1	Y	28	28 1			20
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	293 1	291 3	36 9	29 1	Y	33	29 1			24
03	744 N	636	-0-	-108	-0-	314 4	146 3	9 9	26 1	Y	8	26 1			6
04	960 N	594	-0-	-366	-0-	323 1	392 3	6 9	6 1	Y	5	6 1			5
05	1023 N	567	-0-	-456	-0-	296 4	477 3	20 9		Y	18				23

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID ->	223881	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		//CONT.//		15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2101	RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	16494	PERF.14702 - 14749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	32891 #	-0-	-0-	-32891	-0-						N	-0-			249
01	29915 #	-0-	-0-	-29915	-0-						N	-0-			249
02	8787 #	-0-	-0-	-8787	-0-						N	-0-			249
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			249
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			249
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			249

KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2110	RRCID ->	292916	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	15376	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANELO (H-81)				15289 909	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
KING RANCH FALCON		WELL #:		2107	RRCID ->	292133	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CANELO (I-08, S)				15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CROCKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9635 - 9655				
12	5766 X	3393	-0-	-2373 B	-0-	359	1	3020	2	N	13				146
01	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	14	9	5360	2	N	14				160
02	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	645	1	5042	2	N	20	161	1		19
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-	15	9			N	-0-				19
04	5820 X	306	-0-	-5514 B	-0-	22	9			N	-0-				19
05	6045 X	-0-	-0-	-6045 B	-0-	31	1	275	2	N	-0-				19

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480			
12	DLQ G-10	82	-0-	82	177	82	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	64	-0-	64	241	64	2	Y	-0-		1
02	267 N	26	-0-	-241	-0-	26	2	Y	-0-		1
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	Y	-0-		1
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	Y	-0-		1
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		1

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832			
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		130
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		130
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2	Y	-0-		130
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	Y	-0-		130
04	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2	Y	-0-		130
05	DLQ G-10	67	-0-	67	130	67	2	Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554			
12	2883	912	-0-	-1971	-0-	912	2	N	-0-		-0-
01	2883	866	-0-	-2017	-0-	866	2	N	-0-		-0-
02	2697	612	-0-	-2085	-0-	612	2	N	-0-		-0-
03	899 N	369	-0-	-530	-0-	369	2	N	-0-		-0-
04	840 N	319	-0-	-521	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	5906	-0-	2806	87361	5906 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	6532	-0-	3432	90793	6532 2	N	-0-		-0-
02	2900 N	2026	-0-	-874	89919	2026 2	N	-0-		-0-
03	992	2016	-0-	1024	90943	2016 2	N	-0-		-0-
04	94415	2216	-0-	-92199	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
05	992	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR		WELL #: 2		RRCID -> 182806		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)		15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370														
MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 243722		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652								
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOORE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
POPE, W. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777								
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		RRCID ->		143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)				15519 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 062311	COMPL. DATE 06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	53
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	53
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	53

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4986 - 4996		
ESTELL, MARY KING														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ESTELL, MARY KING		15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 5414 - 5420				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5322 - 5325		
ESTELL, MARY KING														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
STACHA, EDDY A.		810868		WELL #:		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130		
CADENA														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/22/2019														

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7114 - 7116		
PIPER														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
01	01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
02	02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
03	03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
04	04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2650 - 2653		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A		
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 8660 - 8682		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023										
CARL, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7608 - 7624		
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
01	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			179
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005										

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (CLARK)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM & HURD AMOCO "Q"												
WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE												
WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541												
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5502	2	3	9	Y	3	41
01	4836 X	4407	-0-	-429	-0-	4333	2	74	9	Y	67	6
02	5191 X	4786	-0-	-405	-0-	4655	2	131	9	Y	119	17
03	5549 X	4971	-0-	-578	-0-	4971	2			Y	-0-	17
04	5370 X	2153	-0-	-3217	-0-	2110	2	43	9	Y	39	56
05	5518 X	3109	-0-	-2409	-0-	3103	2	6	9	Y	5	61

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661												
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	Y	2	23
01	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	3246	2	36	9	Y	33	3
02	4176 X	3672	-0-	-504	-0-	3605	2	67	9	Y	61	9
03	4588 X	3976	-0-	-612	-0-	3976	2			Y	-0-	9
04	4440 X	3126	-0-	-1314	-0-	3087	2	39	9	Y	35	44
05	4588 X	3962	-0-	-626	-0-	3959	2	3	9	Y	3	47

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732												
12	3007 X	2588	-0-	-419	-0-	2587	2	1	9	Y	1	18
01	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	1688	2	22	9	Y	20	3
02	2494 X	1280	-0-	-1214	-0-	1254	2	26	9	Y	24	4
03	2666 X	2062	-0-	-604	-0-	2062	2			Y	-0-	4
04	2580 X	1313	-0-	-1267	-0-	1295	2	18	9	Y	16	20
05	2573 X	2472	-0-	-101	-0-	2469	2	3	9	Y	3	23

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1549	-0-	-394	-0-	-0-	1549	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	655	-0-	-337	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2	Y	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	948	-0-	-212	-0-	-0-	948	2	Y	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-			-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280				
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-				-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-				-0-
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-				-0-

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 5980 - 5986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASAS (6756)			16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6766 - 6776			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCRC SEC 189			WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9535 - 9596			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)			16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)				16665 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BENAVIDES, ROSA V.B.				WELL #: 70	RRCID -> 191386	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	- 8730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997		N	NO RPT		-0-		

CERRITO CREEK (LOBO)				16724 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 32	RRCID -> 141433	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10160	- 10350			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 28	RRCID -> 141742	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10766	PERF. 8988	- 10360			
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 1	539 2	Y	-0-	18		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	18		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	238 2	Y	12	30		
						13 9						
03	527 N	65	-0-	-462	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	30		
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	30		
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	30		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 35	RRCID -> 141945	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10208	- 10412			
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2		Y	-0-	-0-		
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-	-0-		
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	1 1	91 2	Y	-0-	-0-		
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-	-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 31	RRCID -> 142472	COMPL. DATE 09/06/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10124	- 10418			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 40	RRCID -> 142742	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8346	- 9524			
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 1	463 2	Y	-0-	-0-		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	-0-		
02	319 N	273	-0-	-46	-0-	4 1	269 2	Y	-0-	-0-		
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	21 1	434 2	Y	-0-	-0-		
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	Y	-0-	-0-		
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	425 2	Y	-0-	-0-		

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	144345	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9833 - 10720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10329 - 10339	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9071 - 9895	
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	2	N	-0-	
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	N	-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-	
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	N	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9484 - 9588	
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-	
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-	
02	464 N	194	-0-	-270	-0-	3	1	191	2	N	-0-	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	-0-	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9425 - 10486	
12	1240 N	894	-0-	-346	-0-	1	1	893	2	N	-0-	
01	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	2			N	-0-	
02	1044 N	701	-0-	-343	-0-	10	1	691	2	N	-0-	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	N	-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
MARTIN, S.J.		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9110 - 9127	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//	029652								
MARTIN, J.C. III		WELL #:	4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	2
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9	N	3	2
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	2
03		589 N	419	-0-	-170	-0-	419 2		N	-0-	2
04		390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2		N	-0-	2
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
12	T. A.		212	-0-	212	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.		166	-0-	166	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.		62	-0-	62	-0-	573 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.		11	-0-	11	-0-	584 2		Y	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:	11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038
12	1860 N		1374	-0-	-486	-0-	1374 2		N	-0-	9
01	1240 N		1034	-0-	-206	-0-	1024 2	10 9	N	9	9
02	899 N		841	-0-	-58	-0-	841 2		N	-0-	9
03	1364 N		1028	-0-	-336	-0-	1028 2		N	-0-	9
04	990 N		731	-0-	-259	-0-	731 2		N	-0-	9
05	993 N		993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	9

MARTIN, J.C. III		WELL #:	12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8862 - 8944
12	155 N		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	2
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	2
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	98 N		98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	2
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:	9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024
12	T. A.		297	-0-	297	-0-	400 2		Y	-0-	6
01	T. A.		214	-0-	214	-0-	614 2		Y	-0-	6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-	6
03	T. A.		115	-0-	115	-0-	729 2		Y	-0-	6
04	T. A.		112	-0-	112	-0-	841 2		Y	-0-	6
05	T. A.		243	-0-	243	-0-	1084 2		Y	-0-	6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652										
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210										
12	T. A.	545	-0-	545	731	545 2		Y	-0-	19
01	T. A.	425	-0-	425	1156	425 2		Y	-0-	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1156			Y	-0-	19
03	T. A.	181	-0-	181	1337	181 2		Y	-0-	19
04	T. A.	188	-0-	188	1525	188 2		Y	-0-	19
05	T. A.	347	-0-	347	1872	347 2		Y	-0-	19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145										
12	T. A.	236	-0-	236	332	236 2		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	145	-0-	145	477	145 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	93	-0-	93	570	93 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	82	-0-	82	652	82 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	152	-0-	152	804	152 2		Y	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390										
12	T. A.	367	-0-	367	491	367 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	303	-0-	303	794	303 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	794			Y	-0-	-0-
03	T. A.	183	-0-	183	977	183 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	164	-0-	164	1141	164 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	318	-0-	318	1459	318 2		Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405													
12	T. A.	627	-0-	627	936	627	2		Y	-0-			7
01	T. A.	385	-0-	385	1321	385	2		Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1321				Y	-0-			7
03	T. A.	204	-0-	204	1525	204	2		Y	-0-			7
04	T. A.	238	-0-	238	1763	238	2		Y	-0-			7
05	T. A.	734	-0-	734	2497	734	2		Y	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107	
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9075 -	9125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8364 -	9310				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8657 -	8852				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 -	9292				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 -	7604				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 -	9164				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 -	8100				
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9266 - 9276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8980 - 8990			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8232 - 8990			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9087 - 9614			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID ->	193122	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544 - 9268			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8561 - 8695			
12	T. A.	368	-0-	368	376	368	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7538 - 7563			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8582 - 8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494 - 9322	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626 - 9198	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144 - 8204	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8302 - 9271	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8936 - 8946	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7250 - 9098	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8858		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1240 N	924	-0-	-316	-0-	1	1	923	2	N	-0-			9
01		1116 N	737	-0-	-379	-0-	1	1	736	2	N	-0-			9
02		1044 N	829	-0-	-215	-0-	12	1	817	2	N	-0-			9
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	N	-0-			9
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	2	N	-0-			9
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	N	-0-			9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

12		2263 N	1632	-0-	-631	-0-	3	1	1629	2	Y	-0-			33
01		2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			Y	-0-			33
02		1740 N	1324	-0-	-416	-0-	19	1	1305	2	Y	-0-			33
03		1643 N	1508	-0-	-135	-0-	70	1	1416	2	Y	20			53
							22	9							
04		1800 X	1264	-0-	-536	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-			53
05		1643 X	860	-0-	-783	-0-	42	1	818	2	Y	-0-			53

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			36
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			36
02		348 N	129	-0-	-219	-0-	2	1	127	2	Y	-0-			36
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	20			56
							22	9							
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			56
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			56

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

12		5456 X	4975	-0-	-481	-0-	249	1	4724	2	Y	2	18	1	5
							2	9							
01		6820 X	5936	-0-	-884	-0-	297	1	5622	2	Y	15			20
							17	9							
02		6380 X	6028	-0-	-352	-0-	300	1	5725	2	Y	3	17	1	6
							3	9							
03		6820 X	6344	-0-	-476	-0-	362	1	5957	2	Y	23	18	1	11
							25	9							
04		5610 X	5165	-0-	-445	-0-	289	1	4866	2	Y	9			20
							10	9							
05		5797 X	5734	-0-	-63	-0-	329	1	5399	2	Y	5	17	1	8
							6	9							

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	54	1	1022	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
02	1102 N	1073	-0-	-29	-0-	53	1	1016	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
03	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	66	1	1088	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SONTERRA OPERATING, INC. 802302
 SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 295344 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	6549	-0-	-0-	6549	6549	6439 2	110 9		N	100					100
01	SHUT IN	4206	-0-	-0-	4206	10755	4028 2	178 9		N	162	159 1				103
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	10755				N	32	65 1				70
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	10755				N	-0-					70
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	10755				N	-0-					70
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10755				N	NO RPT					70

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)										17075 370	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.										829289						
CHAPMAN RANCH										WELL #: 774	RRCID -> 123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11043	PERF. 6446 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925			CNTY: NUECES			
CHAPMAN										WELL #: 3803	RRCID -> 281644	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8419 - 8422	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			38			
CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)										17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347						
CHAPMAN, J. O.										WELL #: 89 H	RRCID -> 154352	COMPL. DATE 04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 2917 - 2921	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-			
CHAPMAN RANCH										WELL #: 874	RRCID -> 175211	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3085 - 3103	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)										17075 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347						
CHAPMAN RANCH										WELL #: 439	RRCID -> 247512	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4968 - 5052	
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										02/15/2024						
VENTEX OPERATING CORP.										884527			CNTY: NUECES			
CHAPMAN										WELL #: 1045	RRCID -> 249353	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 7230 - 9324	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			116			
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	5			121			
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			121			
03		45 N	45	-0-	-0-		-0-	43 3	2 9	N	2		123			
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123			
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123			

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347															
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836															

12	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	2	N	-0-			-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-			-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	28	1	31	2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809															

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868															

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796															

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726															

12	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	2	N	-0-			-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-			-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	28	1	31	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)		17115 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	19 D	RRCID ->	148266	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	65 F	RRCID ->	151055	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5201 - 5208
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #:	34 F	RRCID ->	144189	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5296 - 5302
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5224 - 5244
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5192 - 5245
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)			17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5282 - 5300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	11 1	11 2	Y	-0-		-0-
01		124 N	27	-0-	-97	-0-	16 1	11 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	40 1	41 2	Y	-0-		-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	35 1	49 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	46 1	74 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	34 1	39 2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5342 - 5346
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5242 - 5262
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 - 5224
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)			17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
WORDEN - DROUGHT			WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5218 - 5238
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997						CNTY: DUVAL				
WORDEN-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #: 2		RRCID -> 009854		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 2501		PERF. 1280 - 1336		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 13 D		RRCID -> 133951		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2064 - 2072		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080		
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	11 1	11 2	N			-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	15 1	12 2	N			-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	39 1	42 2	N			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	35 1	49 2	N			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	46 1	74 2	N			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	35 1	38 2	N			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 59		RRCID -> 138372		COMPL. DATE 04/28/1991		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2230 - 2237		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787											
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200037		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
FERNANDEZ, N.		WELL #: 3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9414 - 9446			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GARZA, A.		WELL #: 1		RRCID -> 094266		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9207 - 9362			
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-		-0-
ASCHE		WELL #: 2		RRCID -> 095072		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9293			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10531		PERF. 9150 - 9978			
12	1147 N	483	-0-	-664	-0-	23	1	460	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	175	-0-	-1158	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-
02	1218 N	269	-0-	-949	-0-	14	1	255	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	334	-0-	-162	-0-	18	1	316	2	Y	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		-0-
ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9201 - 9447			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	3
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664			
12	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-
01	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	119	1	2155	2	Y	-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	136	1	2363	2	Y	-0-
04	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	124	1	2118	2	Y	1
						1	9				
05	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	111	1	1850	2	Y	1

ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051			
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2743	2	Y	-0-
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	2183	2	Y	-0-
03	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-
04	2730 N	2379	-0-	-351	-0-	131	1	2247	2	Y	1
						1	9				
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-
05	T. A.	53	-0-	53	79	3	1	50	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604			
12	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	152	1	3029	2	Y	1
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	168	1	3096	2	Y	-0-
02	3103 X	3027	-0-	-76	-0-	159	1	2868	2	Y	-0-
03	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	174	1	3024	2	Y	-0-
04	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	168	1	2873	2	Y	1
						1	9				
05	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	173	1	2891	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229			
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-
01	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	89	1	1650	2	Y	-0-
02	1914 N	1736	-0-	-178	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-
						1	9				
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1739	2	Y	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	100	1	1713	2	Y	-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	116	1	1939	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9211 - 9377
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9241 - 9286
12	9889 X	9291	-0-	-598	-0-	443 1	8847 2	Y	1		8
						1 9					
01	9889 X	8712	-0-	-1177	-0-	447 1	8265 2	Y	-0-		8
02	9251 X	7248	-0-	-2003	-0-	379 1	6865 2	Y	4	7 1	5
						4 9					
03	9300 X	7528	-0-	-1772	-0-	409 1	7118 2	Y	1		6
						1 9					
04	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	502 1	8584 2	Y	3		9
						3 9					
05	9300 X	8670	-0-	-630	-0-	490 1	8180 2	Y	-0-		9

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9304 - 9470
12	2108 X	1766	-0-	-342	-0-	84 1	1682 2	Y	-0-		2
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	103 1	1898 2	Y	-0-		2
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	108 1	1957 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
03	1829 X	1691	-0-	-138	-0-	92 1	1599 2	Y	-0-		1
04	1950 X	1851	-0-	-99	-0-	102 1	1747 2	Y	2		3
						2 9					
05	2201 X	1663	-0-	-538	-0-	94 1	1569 2	Y	-0-		3

ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9194 - 9694
12	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	160 1	3189 2	Y	-0-		2
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	186 1	3432 2	Y	-0-		-0-
02	3538 X	3329	-0-	-209	-0-	174 1	3153 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
03	3782 X	3136	-0-	-646	-0-	171 1	2965 2	Y	-0-		1
04	3510 X	3159	-0-	-351	-0-	174 1	2984 2	Y	1		2
						1 9					
05	3627 X	3530	-0-	-97	-0-	199 1	3331 2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9224 - 9258
12	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	105 1	2091 2	Y	-0-		-0-
01	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	111 1	2043 2	Y	-0-		-0-
02	2088 N	1988	-0-	-100	-0-	104 1	1883 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	116 1	2015 2	Y	-0-		-0-
04	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	111 1	1907 2	Y	1		1
						1 9					
05	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	118 1	1963 2	Y	-0-		1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	98	1	1819	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1851	-0-	-34	-0-	97	1	1753	2	Y	1	1	1	-0-
03	2046 N	1477	-0-	-569	-0-	1	9							-0-
04	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	80	1	1397	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1067	-0-	-917	-0-	102	1	1745	2	Y	1			1
						1	9							
						60	1	1007	2	Y	-0-			1
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID ->	126891	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9144 - 9807		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844		
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310		
12	3193 X	815	-0-	-2378	-0-	39	1	776	2	Y	-0-			3
01	2852 X	835	-0-	-2017	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			3
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	1	2	1	2
03	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-			2
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-			2
						60	1	1008	2	Y	-0-			2
GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350		
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	2	1	36	2	Y	1	1	1	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	9							-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
						2	1	29	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4216 X	3910	-0-	-306	-0-	186 1	3724 2	Y	-0-			2
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	226 1	4170 2	Y	-0-			2
02		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	218 1	3939 2	Y	2	3 1		1
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	219 1	3803 2	Y	-0-			1
04		4260 X	3594	-0-	-666	-0-	198 1	3394 2	Y	2			3
05		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	235 1	3920 2	Y	-0-			3

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
12	14B2	EXT	6	-0-	6	26	6 2		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	27	1 2		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
04		29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	138 1	2765 2	Y	1			13
01	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	153 1	2824 2	Y	-0-	6 1		7
02	2813	X	2223	-0-	-590	-0-	116 1	2107 2	Y	-0-			7
03	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	153 1	2659 2	Y	-0-			7
04	2880	X	2044	-0-	-836	-0-	113 1	1930 2	Y	1			8
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	158 1	2641 2	Y	-0-			8

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16 1	325 2	N	-0-			-0-
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	21 1	383 2	N	-0-			-0-
02	493	N	373	-0-	-120	-0-	20 1	353 2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	364 2	N	-0-			-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	17 1	295 2	N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	N	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
12	4836	X	4257	-0-	-579	-0-	203 1	4054 2	Y	-0-			3
01	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	195 1	3603 2	Y	-0-			3
02	4089	X	2852	-0-	-1237	-0-	149 1	2701 2	Y	2	3 1		2
03	4247	X	3165	-0-	-1082	-0-	172 1	2993 2	Y	-0-			2
04	4110	X	2950	-0-	-1160	-0-	163 1	2785 2	Y	2			4
05	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	201 1	3358 2	Y	-0-			4

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE				WELL #: 31	RRCID -> 164659	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9151 - 9312							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	27	1	505	2	Y	-0-				-0-
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	26	1	464	2	Y	-0-				-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	28	1	481	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	29	1	491	2	Y	-0-				-0-

ASCHE				WELL #: 32	RRCID -> 164660	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 9218 - 9249							
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-				-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-				-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-				-0-

ASCHE				WELL #: 29	RRCID -> 164676	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9113 - 10081							
12	4278 X	4083	-0-	-195	-0-	195	1	3887	2	Y	1				13
01	4278 X	3797	-0-	-481	-0-	195	1	3602	2	Y	-0-	13	1		-0-
02	4002 X	3557	-0-	-445	-0-	186	1	3369	2	Y	2	1	1		1
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	233	1	4053	2	Y	1				2
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	222	1	3792	2	Y	1				3
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	229	1	3820	2	Y	-0-				3

LEONARDO				WELL #: 13	RRCID -> 164795	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9222 - 9242							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE				WELL #: 34	RRCID -> 164805	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9193 - 9302							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AMANDO				WELL #: 1	RRCID -> 164964	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9381 - 9422							
12	868 N	626	-0-	-242	-0-	30	1	596	2	Y	-0-				-0-
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	44	1	818	2	Y	-0-				-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	-0-				-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	543	-0-	-297	-0-	30	1	513	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	615	-0-	-222	-0-	35	1	580	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	80	1	1600	2	Y	-0-	1		
01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-	1		
02	1566 N	1531	-0-	-35	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	1 1		
03	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	91	1	1576	2	Y	-0-	-0-		
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	1772	2	Y	-0-	-0-		
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	Y	-0-	-0-		

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273						
12	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	192	1	3838	2	Y	-0-	1		
01	4991 X	379	-0-	-4612	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	1		
02	4669 X	7	-0-	-4662	-0-	5	2	2	9	Y	2	-0-		
03	4991 X	145	-0-	-4846	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	-0-		
04	3900 X	157	-0-	-3743	-0-	9	1	146	2	Y	2	2		
05	4030 X	344	-0-	-3686	-0-	2	9	19	1	325	2	Y	-0-	2

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334						
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-		
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-		
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-		
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-		
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-		

LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218						
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	126	1	2521	2	Y	-0-	1		
01	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-	1		
02	2581 X	2410	-0-	-171	-0-	126	1	2283	2	Y	1	2 1		
03	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	1	9	142	1	2472	2	Y	-0-	
04	2550 N	2480	-0-	-70	-0-	137	1	2342	2	Y	1	1		
05	2573 N	2546	-0-	-27	-0-	1	9	144	1	2402	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332						
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-		
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-		
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-		
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231						
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-	-0-		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	-0-		
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	-0-		
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	-0-		
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	-0-		

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	2	Y	2
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	2
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	24	1	411	2	Y	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174		
12	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	90	1	1795	2	Y	1
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	1
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	88	1	1585	2	Y	1
						1	9				
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	102	1	1769	2	Y	1
04	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	98	1	1672	2	Y	2
						1	9				
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	97	1	1623	2	Y	2

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511		
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16	1	293	2	Y	-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	16	1	280	2	Y	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116		
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	50	1	918	2	Y	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	Y	-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442		
12	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	145	1	2905	2	Y	10
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	157	1	2902	2	Y	10
02	3074 X	2692	-0-	-382	-0-	141	1	2550	2	Y	9
						1	9				
03	3162 X	2592	-0-	-570	-0-	141	1	2451	2	Y	9
04	3030 X	2764	-0-	-266	-0-	153	1	2610	2	Y	10
						1	9				
05	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	156	1	2608	2	Y	10

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152		
12	2015 N	1246	-0-	-769	-0-	59	1	1187	2	Y	1
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	64	1	1188	2	Y	1
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	Y	1
						1	9				
03	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	58	1	1006	2	Y	1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	Y	1
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	Y	1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	64 1	1284 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1488 N	1128	-0-	-360	-0-	58 1	1070 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1334 N	1076	-0-	-258	-0-	56 1	1020 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73 1	1268 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75 1	1284 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	77 1	1282 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060	
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	32 1	643 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	30 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	667 N	546	-0-	-121	-0-	29 1	517 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	31 1	536 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	26 1	443 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	32 1	528 2	Y	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	16 1	277 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530	
12	899 N	837	-0-	-62	-0-	40 1	797 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	102 1	1849 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	113 1	1973 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	92 1	1569 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	80 1	1329 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8 1	165 2	Y	-0-	-0-			2
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-			2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-	2 1		-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	10 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	11 1	182 2	Y	-0-	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	13 1	217 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	9 1	147 2	Y	-0-	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1255	-0-	-419	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-			7
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	-0-			7
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	Y	-0-			7
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	-0-			7
04	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	75	1	1291	2	Y	1			8
						1	9							
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-			8

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	48	1	827	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

12	341 N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	17	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LEONARDO			WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			2
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEONARDO			WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			2
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			2
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			2
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	Y	-0-			2

ALFONSO			WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317				
12	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	117	1	2340	2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-			-0-
02	2494 N	2229	-0-	-265	-0-	117	1	2111	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2449 N	2315	-0-	-134	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-			-0-
04	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	123	1	2098	2	Y	1			1
						1	9							
05	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	129	1	2153	2	Y	-0-			1

LEONARDO			WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	1
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176		
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	16 1	315 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	69	-0-	-134	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	13 1	225 2	Y	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	Y	-0-	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27 1	456 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196		
12	341 N	79	-0-	-262	-0-	4 1	75 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510		
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	Y	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	167	-0-	-19	-0-		8 1	159 2	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		10 1	187 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-		9 1	163 2	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		9 1	153 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-		10 1	169 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-		9 1	151 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	160	1	3192	2	Y	1	12
01	5580 X	3568	-0-	-2012	-0-	183	1	3385	2	Y	-0-	12
02	3364 X	2931	-0-	-433	-0-	153	1	2775	2	Y	3	10
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	182	1	3163	2	Y	1	11
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	195	1	3329	2	Y	1	12
05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	327	1	5470	2	Y	-0-	12

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9153 - 9168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-	
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-		-0-	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-		-0-	
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	-0-		-0-	
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9141 - 9266		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9946 - 9978		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	Y	-0-			-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-			-0-	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	-0-			-0-	
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	19 1	326 2	Y	-0-			-0-	
04	450 N	338	-0-	-112	-0-	19 1	319 2	Y	-0-			-0-	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	20 1	338 2	Y	-0-			-0-	

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9300 - 11887		
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	25 1	500 2	Y	1			5	
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	23 1	425 2	Y	-0-			5	
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	24 1	427 2	Y	-0-	5 1		-0-	
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	26 1	458 2	Y	1			1	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y	-0-			1	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29 1	477 2	Y	-0-			1	

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9357		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 9787		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673				
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
05	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095				
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333				
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6111 X	6111	-0-	-0-	291 1	5819 2		N	1			22
01		6076 X	6063	-0-	-13	311 1	5752 2		N	-0-	22 1		-0-
02		5713 X	5539	-0-	-174	290 1	5246 2		N	3	2 1		1
03		6107 X	5891	-0-	-216	320 1	5570 2		N	1			2
04		5910 X	5102	-0-	-808	282 1	4817 2		N	3			5
05		6107 X	5543	-0-	-564	313 1	5230 2		N	-0-			5

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021	
12		837 N	819	-0-	-18	39 1	780 2		Y	-0-			-0-
01		792 N	792	-0-	-0-	41 1	751 2		Y	-0-			-0-
02		725 N	708	-0-	-17	37 1	671 2		Y	-0-			-0-
03		806 N	747	-0-	-59	41 1	706 2		Y	-0-			-0-
04		780 N	774	-0-	-6	43 1	731 2		Y	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	43 1	718 2		Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
12		93 N	38	-0-	-55	2 1	36 2		Y	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	5 1	86 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	62	-0-	-25	3 1	59 2		Y	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	4 1	64 2		Y	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	4 1	60 2		Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	5 1	84 2		Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A	
GUTIERREZ, HIGINIO				1									
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
HAYNES, L.				176									
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288	
GUTIERREZ, MOBIL H.				1									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512								
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B 1		RRCID -> 215141		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612		
12	775 N	549	-0-	-226	-0-	26 1	523 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	27 1	491 2	Y	-0-	-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	620 2	Y	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36 1	622 2	Y	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42 1	709 2	Y	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570		
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550		
12	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	103 1	2059 2	Y	-0-	8
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	148 1	2736 2	Y	-0-	7
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	122 1	2199 2	Y	-0-	7
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	132 1	2304 2	Y	-0-	7
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	133 1	2271 2	Y	1	8
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	1 9	2341 2	Y	-0-	8

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	49	1	985	2	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	67	1	1244	2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1194	-0-	-24	-0-	63	1	1131	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	66	1	1122	2	N	-0-		-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	115	1	2303	2	Y	-0-		2
01	2387 N	2361	-0-	-26	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-		2
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	2219	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
03	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	128	1	2223	2	Y	-0-		2
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	123	1	2107	2	Y	1		3
						1	9						
*05	2511 N	2180	-0-	-331	-0-	123	1	2057	2	Y	-0-		3

ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	22	1	390	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	24	1	405	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	24	1	400	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	13	1	214	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	5 1	92 2	Y		-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y		-0-			-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	10 1	176 2	Y		-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y		-0-			-0-
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	9 1	158 2	Y		-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 2	Y		-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130						
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y		-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	15 1	286 2	Y		-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	14 1	251 2	Y		-0-			-0-
03		310 N	56	-0-	-254	-0-	3 1	53 2	Y		-0-			-0-
04		300 N	119	-0-	-181	-0-	7 1	112 2	Y		-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564						
12		310 X	82	-0-	-228	-0-	4 1	78 2	Y		-0-			4
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	Y		-0-			4
02		406 X	53	-0-	-353	-0-	3 1	48 2	Y		2	3 1		3
							2 9							
03		434 X	88	-0-	-346	-0-	5 1	82 2	Y		1			4
							1 9							
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	34 1	574 2	Y		3			7
							3 9							
05		465 X	70	-0-	-395	-0-	4 1	66 2	Y		-0-			7

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190			
12	1860 N	1182	-0-	-678	-0-	56	1	1126	2	Y		-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y		-0-			-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y		-0-			-0-
03	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	64	1	1108	2	Y		-0-			-0-
04	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	56	1	961	2	Y		1			1
						1	9								
05	1271 N	961	-0-	-310	-0-	54	1	907	2	Y		-0-			1

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591			
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y		-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y		-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y		-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y		-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y		-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756			
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y		-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y		-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y		-0-			-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	Y		-0-			-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	130	2	Y		-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y		-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF. 9472 - 11680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9364 - 9509
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9284 - 9867
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	18 1	361 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	19 1	352 2	Y	-0-	-0-	
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	18 1	321 2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	20 1	345 2	Y	-0-	-0-	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	19 1	329 2	Y	-0-	-0-	
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	20 1	338 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF. 9519 - 9630
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9536 - 9694
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9228 - 9308
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-	
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	14 1	242 2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-	
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9 1	147 2	Y	-0-	-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9506 - 11672
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431	
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3317 X	2947	-0-	-370	-0-	140 1	2807 2		Y	-0-					2
01		3162 X	2685	-0-	-477	-0-	138 1	2547 2		Y	-0-	2 1				-0-
02		2958 X	2484	-0-	-474	-0-	130 1	2354 2		Y	-0-					-0-
03		3162 X	1541	-0-	-1621	-0-	84 1	1457 2		Y	-0-					-0-
04		2970 X	1974	-0-	-996	-0-	109 1	1864 2		Y	1					1
05		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	150 1	2504 2		Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524								
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9385
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9301 - 9306
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 - 9472
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	765 2	N	5		62
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	37 1 70 9	690 2	N	64	62 1	64
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9	688 2	N	3	1 1	66
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	42 1 14 9	725 2	N	13		79
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	40 1 1 9	692 2	N	1		80
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	42 1	701 2	N	-0-		80

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454			
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254			
12	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	165 1	3301 2	N	-0-	1	
01	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	177 1	3270 2	N	-0-	1	
02	3364 X	3154	-0-	-210	-0-	165 1	2987 2	N	2	3 1	
						2 9					
03	3596 X	3462	-0-	-134	-0-	188 1	3274 2	N	-0-	-0-	
04	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	182 1	3118 2	N	2	2	
						2 9					
05	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	188 1	3148 2	N	-0-	2	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	3		N	-0-		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		JENNINGS RANCH "B"	WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	2	N	-0-		-0-		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	N	-0-		-0-		
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-		-0-		
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-		-0-		
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-		-0-		
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	44	1	736	2	N	-0-		-0-		

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	23	1	426	2	Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	342	-0-	-154	-0-	19	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	1	1
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	1	9	21	1	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-	23
01	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-	23
02	1711 N	1633	-0-	-78	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-	23
03	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-	23
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	1	24
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1	9	98	1	Y	-0-	24

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885								
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201								
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156								
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					3
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	46	2			Y	-0-					3
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					3
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					3
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					3

LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743								
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204			
12	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	129	1	2577	2	Y	14
01	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	138	1	2543	2	Y	13
02	2552 N	2484	-0-	-68	-0-	130	1	2354	2	Y	13
03	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	146	1	2538	2	Y	13
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	142	1	2430	2	Y	14
05	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	149	1	2492	2	Y	14

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136			
12	4495 X	3766	-0-	-729	-0-	179	1	3586	2	Y	13
01	4495 X	3772	-0-	-723	-0-	194	1	3578	2	Y	6
02	4002 X	3620	-0-	-382	-0-	190	1	3430	2	Y	6
03	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	207	1	3597	2	Y	6
04	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	172	1	2944	2	Y	8
05	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	202	1	3369	2	Y	8

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214			
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-
03	651 N	467	-0-	-184	-0-	25	1	442	2	Y	-0-
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	28	1	474	2	Y	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9420 - 10053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		744 N	709	-0-	-35	-0-	34 1	675 2	Y	-0-			-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	724 2	Y	-0-			-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	699 2	Y	-0-			-0-
04		810 N	686	-0-	-124	-0-	38 1	648 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	729	-0-	-77	-0-	41 1	688 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9810 - 10174		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9983 - 10068		
12		1023 N	963	-0-	-60	-0-	46 1	917 2	Y	-0-			-0-
01		992 N	935	-0-	-57	-0-	48 1	887 2	Y	-0-			-0-
02		928 N	903	-0-	-25	-0-	47 1	856 2	Y	-0-			-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60 1	1047 2	Y	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60 1	1022 2	Y	-0-			-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1046 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057		
12		806 N	675	-0-	-131	-0-	32 1	643 2	Y	-0-			-0-
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	380	-0-	-171	-0-	20 1	360 2	Y	-0-			-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	48 1	835 2	Y	-0-			-0-
04		660 X	406	-0-	-254	-0-	22 1	384 2	Y	-0-			-0-
05		809 X	809	-0-	-0-	-0-	46 1	763 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW											
	CODE											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358								
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	78	1	1434	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	91	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	64	1	1068	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138								
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712								
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	111	-0-	-208	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890								
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	Y	-0-					7
01	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	107	1	1979	2	Y	-0-					7
02	2001 N	1668	-0-	-333	-0-	87	1	1581	2	Y	-0-					7
03	2139 N	1274	-0-	-865	-0-	69	1	1205	2	Y	-0-					7
04	2010 N	992	-0-	-1018	-0-	55	1	936	2	Y	1					8
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	145	1	2426	2	Y	-0-					8

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242								
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	Y	-0-					2
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					2
02	783 N	751	-0-	-32	-0-	39	1	712	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	694	-0-	-116	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	652	-0-	-154	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883								
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810								
12	4681 X	4197	-0-	-484	-0-	200	1	3996	2	Y	1					6
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	206	1	3799	2	Y	-0-					6
02	4379 X	3171	-0-	-1208	-0-	166	1	3003	2	Y	2	3	1			5
03	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	225	1	3915	2	Y	1					6
04	4050 X	3692	-0-	-358	-0-	204	1	3486	2	Y	2					8
05	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	232	1	3879	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102								
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38 1	758 2	Y	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2	Y	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41 1	748 2	Y	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1210 2	Y	-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	101 1	1720 2	Y	-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	96 1	1604 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090	
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	16 1	317 2	Y	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	370 2	Y	-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	16 1	293 2	Y	-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	11 1	200 2	Y	-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	19 1	320 2	Y	-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	12 1	205 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837	
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	172 1	3437 2	Y	-0-
01	3100 X	2001	-0-	-1099	-0-	103 1	1898 2	Y	-0-
02	2233 X	3	-0-	-2230	-0-	2 2	1 9	Y	1
03	3100 X	953	-0-	-2147	-0-	52 1	901 2	Y	-0-
04	2940 X	2061	-0-	-879	-0-	114 1	1946 2	Y	1
05	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	1 9	144 1	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102	
12	2573 N	2411	-0-	-162	-0-	115 1	2296 2	Y	-0-
01	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	123 1	2271 2	Y	-0-
02	2291 N	2202	-0-	-89	-0-	115 1	2086 2	Y	1
03	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	128 1	2222 2	Y	-0-
04	2310 N	2158	-0-	-152	-0-	119 1	2038 2	Y	1
05	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	1 9	130 1	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175	
12	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	113 1	2259 2	Y	1
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	127 1	2339 2	Y	-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	115 1	2084 2	Y	1
03	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	121 1	2101 2	Y	-0-
04	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	123 1	2099 2	Y	1
05	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	1 9	126 1	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 X	50	-0-	-446	-0-	2 1	47 2	Y	1			6
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	1 9	442 2	Y	-0-			6
02	232 X	143	-0-	-89	-0-	24 1	135 2	Y	1	2 1		5
03	248 X	102	-0-	-146	-0-	7 1	96 2	Y	1			6
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	1 9	94 2	Y	1			7
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	6 1	62 2	Y	-0-			7
						1 9						
						4 1						

JENNINGS RANCH C				WELL #:	35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO				WELL #:	20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 10008
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	1			5
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	1 9	299 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 2	Y	1	1 1		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	1 9	271 2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	Y	-0-			-0-
						16 1						
						18 1						

JENNINGS RANCH A				WELL #:	13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	254 2	Y	1		5
						1 9					
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	13 1	245 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	13 1	240 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 2	Y	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	15 1	254 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9992 - 10060
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	61 1	503 2	N	-0-		-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	62 1	505 2	N	-0-		-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	60 1	460 2	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	64 1	505 2	N	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	65 1	489 2	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	65 1	504 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9086 - 12220
12	868 N	804	-0-	-64	-0-	86 1	718 2	N	-0-		-0-
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	91 1	739 2	N	-0-		-0-
02	754 N	565	-0-	-189	-0-	65 1	500 2	N	-0-		-0-
03	806 N	444	-0-	-362	-0-	50 1	394 2	N	-0-		-0-
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	85 1	639 2	N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	94 1	729 2	N	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	N	-0-	-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	6 1	48 2	N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45 1	347 2	N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-	-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	38 1	296 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53 1	1049 2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	51 1	940 2	Y	-0-	-0-
02	1015 N	720	-0-	-295	-0-	38 1	682 2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	719	-0-	-397	-0-	39 1	680 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	822	-0-	-138	-0-	45 1	777 2	Y	-0-	-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60 1	1008 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990		
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	17 1	342 2	Y	-0-	21
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	Y	-0-	21
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	Y	-0-	21
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	Y	-0-	21
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33 1	557 2	Y	-0-	21
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	31 1	519 2	Y	-0-	21

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193867		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886	
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746
12	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	197	1	3930	2	Y	-0-	2
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	308	1	5685	2	Y	3	-0-
						3	9					
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	265	1	4798	2	Y	2	1 1
						2	9					
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	290	1	5037	2	Y	-0-	1
04	5790 X	4544	-0-	-1246	-0-	251	1	4291	2	Y	2	3
						2	9					
05	5983 X	4177	-0-	-1806	-0-	236	1	3941	2	Y	-0-	3

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1	5
						1	9					
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-	5
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	11	1	194	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	10	1	176	2	Y	1	1
						1	9					
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	1
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	105 1	2092 2	Y	-0-			7
01		2356 N	2040	-0-	-316	-0-	105 1	1935 2	Y	-0-			7
02		2088 N	1956	-0-	-132	-0-	102 1	1854 2	Y	-0-			7
03		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	112 1	1954 2	Y	-0-			7
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	112 1	1922 2	Y	1			8
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	119 1	1982 2	Y	-0-			8

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810	
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	13 1	253 2	Y	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	769 2	Y	-0-			-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	106 1	1915 2	Y	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	42 1	732 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	283	-0-	-497	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-
05		930 N	590	-0-	-340	-0-	33 1	557 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 10547	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D			WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE			WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9356 - 10086	
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	-0-	11
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	2	Y	-0-	7
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-	7
03	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-	7
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	90	1	1547	2	Y	1	8
							1	9					
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	163	1	2727	2	Y	-0-	8

JENNINGS RANCH C			WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042				
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-	-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	39	1	672	2	Y	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	Y	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	-0-		2
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	36 1	662 2	Y	-0-		2
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	36 1	618 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	37 1	614 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	479 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	21 1	397 2	Y	-0-		-0-
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	21 1	368 2	Y	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	Y	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	611 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	33 1	602 2	Y	-0-		-0-
02	609 N	514	-0-	-95	-0-	27 1	487 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	35 1	605 2	Y	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	586 2	Y	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	601 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		526 N	526	-0-	-0-	25 1	501 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	290	-0-	-144	15 1	275 2	Y		-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	21 1	376 2	Y		-0-			-0-
03		527 N	429	-0-	-98	23 1	406 2	Y		-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	22 1	383 2	Y		-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	29 1	488 2	Y		-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
12		3100 X	2557	-0-	-543	122 1	2435 2	Y		-0-		10	
01		3410 X	2816	-0-	-594	145 1	2671 2	Y		-0-	3 1	7	
02		3190 X	2679	-0-	-511	140 1	2539 2	Y		-0-		7	
03		3410 X	3243	-0-	-167	176 1	3067 2	Y		-0-		7	
04		2880 X	2744	-0-	-136	151 1	2592 2	Y		1		8	
						1 9							
05		2852 X	2705	-0-	-147	153 1	2552 2	Y		-0-		8	

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
12		558 N	521	-0-	-37	25 1	496 2	Y		-0-		-0-	
01		558 N	511	-0-	-47	26 1	485 2	Y		-0-		-0-	
02		493 N	456	-0-	-37	24 1	432 2	Y		-0-		-0-	
03		527 N	495	-0-	-32	27 1	468 2	Y		-0-		-0-	
04		480 N	470	-0-	-10	26 1	444 2	Y		-0-		-0-	
05		496 N	482	-0-	-14	27 1	455 2	Y		-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202	
12		1736 X	1221	-0-	-515	1220 2	1 9	Y		1		22	
01		1736 X	1074	-0-	-662	1074 2		Y		-0-	5 1	17	
02		1479 X	813	-0-	-666	813 2		Y		-0-		17	
03		1904 X	1904	-0-	-0-	1904 2		Y		-0-		17	
04		1864 N	1864	-0-	-0-	1863 2	1 9	Y		1		18	
05		1846 N	1846	-0-	-0-	1846 2		Y		-0-		18	

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
12		160 N	160	-0-	-0-	8 1	152 2	Y		-0-		-0-	
01		183 N	183	-0-	-0-	9 1	174 2	Y		-0-		-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	9 1	161 2	Y		-0-		-0-	
03		204 N	204	-0-	-0-	11 1	193 2	Y		-0-		-0-	
04		196 N	196	-0-	-0-	11 1	185 2	Y		-0-		-0-	
05		198 N	198	-0-	-0-	11 1	187 2	Y		-0-		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75 1	1496 2	Y	-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88 1	1633 2	Y	-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	122 1	2210 2	Y	-0-
						1 9			
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	145 1	2523 2	Y	-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	105 1	1795 2	Y	1
						1 9			
05	2480 N	1273	-0-	-1207	-0-	72 1	1201 2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274	
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	13 1	257 2	Y	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20 1	367 2	Y	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y	-0-
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	12 1	201 2	Y	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	467 2	Y	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992	
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	296 1	2464 2	N	-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	301 1	2444 2	N	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	295 1	2257 2	N	-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	300 1	2362 2	N	-0-
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	296 1	2210 2	N	-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	288 1	2245 2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126	
12	806 N	686	-0-	-120	-0-	33 1	653 2	Y	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57 1	1049 2	Y	-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	40 1	718 2	Y	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1	784 2	Y	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	42 1	713 2	Y	-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45 1	753 2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10006 -	10056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	354	-0-	-23	-0-	19 1	335 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	21 1	361 2	Y	-0-			-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	20 1	345 2	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184 -	9836	
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	Y	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	224	-0-	-148	-0-	13 1	211 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174 -	10201	
12		1054 N	975	-0-	-79	-0-	46 1	929 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	48 1	888 2	Y	-0-			-0-
02		841 N	807	-0-	-34	-0-	42 1	765 2	Y	-0-			-0-
03		961 N	884	-0-	-77	-0-	48 1	836 2	Y	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	53 1	911 2	Y	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	49 1	826 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.10246 -	12178	
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	41 1	811 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	853	-0-	-15	-0-	44 1	809 2	Y	-0-			-0-
02		812 N	794	-0-	-18	-0-	42 1	752 2	Y	-0-			-0-
03		837 N	812	-0-	-25	-0-	44 1	768 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	832	-0-	-8	-0-	46 1	786 2	Y	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	49 1	810 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10233 -	12177	
12		2294 N	2227	-0-	-67	-0-	106 1	2121 2	Y	-0-			-0-
01		2356 N	2122	-0-	-234	-0-	109 1	2013 2	Y	-0-			-0-
02		2175 N	1998	-0-	-177	-0-	105 1	1893 2	Y	-0-			-0-
03		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	113 1	1972 2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1809	-0-	-231	-0-	100 1	1708 2	Y	1			1
05		2139 N	1958	-0-	-181	-0-	1 9	1847 2	Y	-0-			1

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9235 -	10188	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	553 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	30 1	551 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	535	-0-	-16	-0-	28 1	507 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	581	-0-	-8	-0-	32 1	549 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	30 1	512 2	Y	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	531 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	186 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	12 1	219 2	Y	-0-	-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	12 1	201 2	Y	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204 2	Y	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016		
12	1271 N	823	-0-	-448	-0-	88 1	735 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	120 1	976 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	804	-0-	-240	-0-	93 1	711 2	N	-0-	-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	153 1	1209 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	734	-0-	-316	-0-	87 1	647 2	N	-0-	-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	146 1	1138 2	N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357		
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39 1	782 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	41 1	766 2	Y	-0-	-0-
02	783 N	733	-0-	-50	-0-	38 1	695 2	Y	-0-	-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	43 1	740 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	41 1	704 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	43 1	724 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	10 1	175 2	Y	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 -	9969
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	103	1	2060	2	Y	-0-		7
01	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	111	1	2048	2	Y	-0-		7
02	2030 N	1972	-0-	-58	-0-	103	1	1868	2	Y	1	1 1	7
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	2078	2	Y	-0-		7
04	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	114	1	1953	2	Y	1		8
05	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	113	1	1883	2	Y	-0-		8

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 -	9927
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 -	11611
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 -	12000
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 -	9472
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 -	11310
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE			WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585			

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772			

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 9772 - 12560			

12	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-			4
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	2	Y	-0-	1	1	3
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-			3
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	2	Y	-0-			3
04	2280	X	1765	-0-	-515	-0-	97	1	1667	2	Y	1			4
							1	9							
05	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C			WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956			

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 10045			

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			7
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			7
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			7
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-			7
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	26	1	448	2	Y	-0-			7
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	24	1	397	2	Y	-0-			7

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100		
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	20 1	395 2	Y	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2	Y	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	Y	-0-	-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	19 1	326 2	Y	-0-	-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53 1	899 2	Y	-0-	-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59 1	978 2	Y	-0-	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914		
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60 1	1190 2	Y	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49 1	906 2	Y	-0-	-0-
02	1015 N	737	-0-	-278	-0-	39 1	698 2	Y	-0-	-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	89 1	1553 2	Y	-0-	-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	76 1	1296 2	Y	-0-	-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58 1	976 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9165 - 9198		
12	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	161 1	3224 2	Y	-0-				-0-
01	3813	X	2864	-0-	-949	-0-	147 1	2717 2	Y	-0-				-0-
02	3567	X	3260	-0-	-307	-0-	171 1	3087 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	189 1	3293 2	Y	-0-				1
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	182 1	3112 2	Y	1				2
							1 9							
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	191 1	3182 2	Y	-0-				2

GARZA, A.			WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9838		
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	37 1	733 2	Y	-0-				1
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	42 1	783 2	Y	-0-				1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	667 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51 1	882 2	Y	-0-				1
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	42 1	711 2	Y	-0-				1
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	44 1	727 2	Y	-0-				1

GARZA, A.			WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9750		
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 2	Y	-0-				-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	4 1	82 2	Y	-0-				-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-				-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y	-0-				-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9518 - 10078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		3
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		3
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		3
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		3
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		3
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-		3

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9773 - 9888	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9146 - 9188	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 9472	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9283 - 9369	
12	5394 X	5014	-0-	-380	-0-	239	1	4774	2	N	16
						1	9				
01	5611 X	4823	-0-	-788	-0-	248	1	4575	2	N	-0-
02	5249 X	4915	-0-	-334	-0-	257	1	4654	2	N	2
						4	9				
03	5611 X	5530	-0-	-81	-0-	301	1	5228	2	N	3
						1	9				
04	5100 X	4793	-0-	-307	-0-	264	1	4526	2	N	6
						3	9				
05	5239 X	5119	-0-	-120	-0-	289	1	4830	2	N	6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 9792	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428 - 10428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 8935 - 10447				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330 - 11593				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMANDO GARZA TRUST			WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9277 - 9344				
12	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	328	1	6553	2	N	1				21
							1	9								
01	7006	X	6958	-0-	-48	-0-	357	1	6601	2	N	-0-	21	1		-0-
02	6902	X	6245	-0-	-657	-0-	327	1	5915	2	N	3	2	1		1
							3	9								
03	7378	X	6758	-0-	-620	-0-	368	1	6389	2	N	1				2
							1	9								
04	7140	X	6023	-0-	-1117	-0-	332	1	5688	2	N	3				5
							3	9								
05	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	370	1	6180	2	N	-0-				5

JENNINGS RANCH C			WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225 - 11233				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194								
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1276 N	1228	-0-	-48	-0-	64	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 -	9778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	228 2	Y		1			10
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y		-0-			10
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	Y		1	1 1		10
03		248 N	115	-0-	-133	-0-	1 9	108 2	Y		1			11
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	Y		1			12
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9	269 2	Y		-0-			12

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 -	10021	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 -	9881	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 -	10536	
12		3286 X	12	-0-	-3274	-0-	12 2		Y		-0-			-0-
01		3038 X	75	-0-	-2963	-0-	4 1	71 2	Y		-0-			-0-
02		1711 X	122	-0-	-1589	-0-	6 1	116 2	Y		-0-			-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y		-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y		-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 -	9794	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	5 1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 -	12511	
12		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	429 1	8563 2	N		-0-			-0-
01		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	455 1	8412 2	N		-0-			-0-
02		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	417 1	7537 2	N		-0-			-0-
03		6820 X	6808	-0-	-12	-0-	370 1	6438 2	N		-0-			-0-
04		6600 X	4598	-0-	-2002	-0-	254 1	4344 2	N		-0-			-0-
05		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	475 1	7939 2	N		-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000								
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	20	1	407	2	N	-0-				-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-				-0-
02	406	N	176	-0-	-230	-0-	9	1	167	2	N	-0-				-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-				-0-
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	21	1	351	2	N	-0-				-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106								
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	2	N	-0-				-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-				-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	1				1
							1	9								
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	2	N	-0-				1

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150								
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	72	1	1448	2	N	1				21
							1	9								
01	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	76	1	1406	2	N	-0-				21
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	72	1	1300	2	N	1	2	1		20
							1	9								
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	82	1	1421	2	N	1				21
							1	9								
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	N	1				22
							1	9								
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1421	2	N	-0-				22

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840								
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	83	1	1667	2	N	-0-				-0-
01	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	90	1	1666	2	N	-0-				-0-
02	1827	N	1663	-0-	-164	-0-	87	1	1576	2	N	-0-				-0-
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	93	1	1624	2	N	-0-				-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	-0-				-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	96	1	1611	2	N	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10478 - 11198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1467 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	-0-	79 1	1459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421 N	1335	-0-	-86	-0-	-0-	70 1	1265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	-0-	74 1	1281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	-0-	70 1	1203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10527 - 11375	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10628 - 11394	
12	713 N	369	-0-	-344	-0-	-0-	18 1	351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	346	-0-	-367	-0-	-0-	18 1	328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	167	-0-	-355	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	15 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	-0-	15 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11178 - 11206	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 10296	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10780 - 11076	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9506 - 9574	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 N	82	-0-	-11	-0-		4	1	78	2	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		5	1	85	2	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-		4	1	77	2	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		4	1	71	2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	2	N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6	1	106	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10816 - 10885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10916 - 11034
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	10570 - 12102
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	10570 - 11748
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	9880 - 9895
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10680 - 10924
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 10122
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 296132 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756													
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	83
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	83
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	83
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	83
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	83
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	83

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	248 N	234	-0-	-14	-0-		14	1	220	2	Y	-0-			38
01	279 N	275	-0-	-4	-0-		15	1	260	2	Y	-0-			38
02	261 N	256	-0-	-5	-0-		16	1	240	2	Y	-0-			38
03	248 N	202	-0-	-46	-0-		12	1	190	2	Y	-0-			38
04	270 N	252	-0-	-18	-0-		16	1	236	2	Y	-0-			38
05	279 N	218	-0-	-61	-0-		13	1	205	2	Y	-0-			38

RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744						
12	1395 N	1226	-0-	-169	-0-		72	1	1135	2	Y	17			155
01	1116 N	964	-0-	-152	-0-		51	1	890	2	Y	21			176
02	1218 N	640	-0-	-578	-0-		40	1	600	2	Y	-0-			176
03	1240 N	792	-0-	-448	-0-		47	1	741	2	Y	4			180
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		71	1	1079	2	Y	-0-			180
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-		49	1	788	2	Y	-0-			180

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440						
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		158	1	2472	2	N	-0-			13
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		137	1	2408	2	N	5			18
02	2523 N	2463	-0-	-60	-0-		153	1	2310	2	N	-0-			18
03	2635 N	2089	-0-	-546	-0-		125	1	1962	2	N	2			20
04	2460 N	2341	-0-	-119	-0-		145	1	2196	2	N	-0-			20
05	2635 N	2030	-0-	-605	-0-		119	1	1911	2	N	-0-			20

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336						
12	4247 X	4138	-0-	-109	-0-		3375	2	763	9	Y	694	549	1	254
01	4247 X	4116	-0-	-131	-0-		3317	2	799	9	Y	726	731	1	249
02	3973 X	3795	-0-	-178	-0-		3045	2	750	9	Y	682	734	1	197
03	4247 X	4219	-0-	-28	-0-		3405	2	814	9	Y	740	730	1	207
04	4110 X	3799	-0-	-311	-0-		3010	2	789	9	Y	717	722	1	202
*05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		3513	2	832	9	Y	756	723	1	235

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424						
12	2356 N	1800	-0-	-556	-0-		1800	2			Y	-0-			6
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-		1933	2			Y	-0-			6
02	1827 N	1719	-0-	-108	-0-		1719	2			Y	-0-			6
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2			Y	-0-			6
04	1860 N	1662	-0-	-198	-0-		1662	2			Y	-0-			6
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2			Y	-0-			6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8170 - 8280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021														

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10808 - 11002				
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	243	1	3999	2	Y	183		282
							201	9						
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	207	1	2867	2	Y	47	177	152
							52	9						
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	276	1	3845	2	Y	43		195
							47	9						
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	307	1	4194	2	Y	152		347
							167	9						
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	294	1	3861	2	Y	30	172	205
							33	9						
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	246	1	2679	2	Y	14		219
							15	9						

AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10808 - 10982				
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		8
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-	4	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		4
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10920 - 11180				
12	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	90	1	1477	2	Y	18		46
							20	9						
01	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	100	1	1392	2	Y	18	41	23
							20	9						
02	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	114	1	1579	2	Y	16		39
							18	9						
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131	1	1783	2	Y	15		54
							17	9						
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	127	1	1668	2	Y	9		63
							10	9						
05	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	124	1	1356	2	Y	11	49	25
							12	9						

 CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	482	1	7930	2	N	-0-		33
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	370	1	5134	2	N	-0-		33
02	5858 X	5794	-0-	-64	-0-	383	1	5330	2	N	74		107
						81	9						
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	458	1	6260	2	N	53		160
						58	9						
04	6060 X	6031	-0-	-29	-0-	426	1	5605	2	N	-0-		160
05	6262 X	5602	-0-	-660	-0-	467	1	5094	2	N	37	174 1	23
						41	9						

 WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

12	3100 N	3205	-0-	105	1647	485	1	2667	2	Y	48		116
						53	9						
01	3100 N	3415	-0-	315	1962	493	1	2815	2	Y	97	111 1	102
						107	9						
02	4952 X	2990	-0-	-1962	-0-	463	1	2463	2	Y	58	115 1	45
						64	9						
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	250	1	1532	2	Y	41		86
						45	9						
04	1740 X	1551	-0-	-189	-0-	402	1	1020	2	Y	117	106 1	97
						129	9						
05	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	311	1	782	2	Y	33	101 1	29
						36	9						

 WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

12	2028 N	1877	-0-	-151	-0-	284	1	1562	2	Y	28		82
						31	9						
01	1643 N	1412	-0-	-231	-0-	204	1	1163	2	Y	41	64 1	59
						45	9						
02	1537 X	1401	-0-	-136	-0-	217	1	1154	2	Y	27	62 1	24
						30	9						
03	1643 X	1323	-0-	-320	-0-	181	1	1109	2	Y	30		54
						33	9						
04	1590 X	1093	-0-	-497	-0-	283	1	720	2	Y	82	71 1	65
						90	9						
05	1643 X	988	-0-	-655	-0-	272	1	684	2	Y	29	73 1	21
						32	9						

 LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	328	1	5388	2	Y	86		181
						95	9						
01	7068 X	4716	-0-	-2352	-0-	314	1	4361	2	Y	37	141 1	77
						41	9						
02	6612 X	4590	-0-	-2022	-0-	305	1	4237	2	Y	44		121
						48	9						
03	7068 X	3900	-0-	-3168	-0-	264	1	3603	2	Y	30		151
						33	9						
04	5610 X	3781	-0-	-1829	-0-	266	1	3493	2	Y	20		171
						22	9						
05	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	301	1	3279	2	Y	24	129 1	66
						26	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6439	5529	-0-	-910	-0-	314	1	5159	2	N	51	180	1			101
						56	9									
01	4919	4769	-0-	-150	-0-	310	1	4298	2	N	146					247
						161	9									
02	4321	4002	-0-	-319	-0-	263	1	3664	2	N	68	182	1			133
						75	9									
03	4619	4260	-0-	-359	-0-	287	1	3919	2	N	49					182
						54	9									
04	4470	4137	-0-	-333	-0-	288	1	3790	2	N	54					236
						59	9									
05	4619	3303	-0-	-1316	-0-	273	1	2974	2	N	51					287
						56	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-					-0-
02	986	N	960	-0-	-26	-0-	960	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2		N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-					-0-
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2		N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

*06	DLQ	G-10	7498	-0-	7498	27232	374	1	7124	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27232					Y	-0-				-0-
*08	27232	X	-0-	-0-	-27232	-0-					Y	-0-				-0-
09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-				-0-
*10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-				-0-
*11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GUTIERREZ, J.M. A			18212 002 412178			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 1			RRCID -> 142599			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811				
12	14B DENY	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 2			RRCID -> 142619			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GUTIERREZ, J. M. C			WELL #: 1LT			RRCID -> 144237			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, J.M. C			WELL #: 3			RRCID -> 144991			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 4 U			RRCID -> 145520			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 5			RRCID -> 145761			COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELIZONDO			WELL #: 1			RRCID -> 146273			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ELIZONDO				WELL #:	3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:	2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

GUTIERREZ, J.M. C				WELL #:	2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
GARCIA, SALVADOR				WELL #:	24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530	
12	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR "G"				WELL #:	20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070	
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
GUTIERREZ, J.M. -C-

18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
412178
WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")
FLETCHER OPERATING, LLC
WHITTIER

18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
273611
WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		372 N	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	N	-0-					-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
GUTIERREZ, J.M. A

412178
WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELIZONDO

WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B

WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIERREZ, J. M. "C"

WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676																
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					8
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					8
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					8
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					8
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					8

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412																
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11019 - 11111																
12	992 N	782	-0-	-210	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4091	-0-	1091	1091	4091	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804																
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268																
12	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982																
12	1829 X	1255	-0-	-574	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1009	-0-	-789	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1682 X	1059	-0-	-623	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1116	-0-	-651	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034	
12		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1030	-0-	-396	-0-	1030 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199	
12		868 N	561	-0-	-307	-0-	561 2		N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
05		620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N	-0-			-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554	
12		465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
04		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752	
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		155 N	59	-0-	-96	-0-	2 1	57 2	N	-0-			-0-
02		638 N	114	-0-	-524	-0-	4 1	110 2	N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	14 1	725 2	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144	
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	80 1	2857 2	N	-0-			-0-
01		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	66 1	2164 2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2178	-0-	-577	-0-	76 1	2102 2	N	-0-			-0-
03		2945 X	1919	-0-	-1026	-0-	38 1	1881 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	1674	-0-	-486	-0-	40 1	1634 2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	42 1	2240 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804										
SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2623 2		N	-0-		-0-
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
02		2813 X	2259	-0-	-554	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
03		2666 X	2379	-0-	-287	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
04		2760 N	2405	-0-	-355	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
05		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2305 2		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		203 N	57	-0-	-146	-0-	2 1	55 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		174 N	99	-0-	-75	-0-	3 1	96 2	N	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	N	-0-		-0-
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	1 1	44 2	N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	39 1	1405 2	N	-0-		-0-
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	40 1	1304 2	N	-0-		-0-
02		1479 N	1140	-0-	-339	-0-	40 1	1100 2	N	-0-		-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	30 1	1451 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	26 1	1039 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1048	-0-	-161	-0-	19 1	1029 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	232487	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	235508	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222
12		1674 X	1403	-0-	-271	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
01		1674 X	1335	-0-	-339	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
02		1566 X	1064	-0-	-502	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
03		1488 X	1121	-0-	-367	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
01		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066												
12		1798 X	1298	-0-	-500	-0-	35	1	1263	2	N	-0-
01		1798 X	1581	-0-	-217	-0-	47	1	1534	2	N	-0-
02		1276 X	849	-0-	-427	-0-	30	1	819	2	N	-0-
03		1364 X	1158	-0-	-206	-0-	23	1	1135	2	N	-0-
04		1530 N	951	-0-	-579	-0-	23	1	928	2	N	-0-
05		899 N	769	-0-	-130	-0-	14	1	755	2	N	-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712												
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-
04		990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408												
12		4154 X	4077	-0-	-77	-0-	4077	2			Y	-0-
01		4123 X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			Y	-0-
02		3857 X	3716	-0-	-141	-0-	3716	2			Y	-0-
03		4123 X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			Y	-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-
05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, O.		WELL #: 1		RRCID -> 105432		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #: 5		RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925			
12	5673 X	5661	-0-	-12	-0-	5661	2	Y	-0-		4
01	5642 X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2	Y	-0-		4
02	5278 X	5232	-0-	-46	-0-	5232	2	Y	-0-		4
03	5673 X	5589	-0-	-84	-0-	5589	2	Y	-0-		4
04	5490 X	5432	-0-	-58	-0-	5432	2	Y	-0-		4
05	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620	2	Y	-0-		4

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147			
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	235	-0-	-113	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2	Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208			
12	4526 X	3229	-0-	-1297	-0-	160	1	N	-0-		1
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-		1
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	251	1	N	-0-		1
03	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	219	1	N	-0-		1
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-		1
05	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	266	1	N	-0-		1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044			
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		1
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		1
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-		1
03	4030 X	3982	-0-	-48	-0-	215	1	N	-0-		1
04	3900 X	3885	-0-	-15	-0-	213	1	N	-0-		1
05	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	207	1	N	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9611 - 9736			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	2	N	-0-		1
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-		1
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-		1
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-		1
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	N	-0-		1
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	N	-0-		1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 9195 - 9998			
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	-0-		1
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	2	N	-0-		1
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-		1
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	N	-0-		1
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-		1
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	N	-0-		1

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069		PERF. 7618 - 7924			
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-		1
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		1
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			Y	-0-		1

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9236 - 9830			
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1308	2	N	-0-		1
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	-0-		1
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-		1
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	-0-		1
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-		1
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	N	-0-		1

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8006 - 8985			
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-		1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-		1
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	70	2			Y	-0-		1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		1
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-		1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9014 - 10046			
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	132	1	2533	2	N	-0-		-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	133	1	2374	2	N	-0-		-0-
02	2436 N	2291	-0-	-145	-0-	117	1	2174	2	N	-0-		-0-
03	2604 N	2525	-0-	-79	-0-	136	1	2389	2	N	-0-		-0-
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	135	1	2322	2	N	-0-		-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7686 - 7842			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303	
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1929	2	N	-0-		1
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	N	-0-		1
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	98	1	1821	2	N	-0-		1
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1927	2	N	-0-		1
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	N	-0-		1
05	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	106	1	1907	2	N	-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9906 - 10134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8697 - 9120	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	142052	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9186 - 9472	
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	394	1	3706	2	N	-0-		-0-
01	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	387	1	3503	2	N	-0-		-0-
02	3712 X	3554	-0-	-158	-0-	382	1	3172	2	N	-0-		-0-
03	4092 X	3697	-0-	-395	-0-	377	1	3320	2	N	-0-		-0-
04	3960 X	3760	-0-	-200	-0-	386	1	3374	2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3561	-0-	-531	-0-	358	1	3203	2	N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		12	RRCID ->	142739	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7848 - 9146	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			2
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			2
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2		Y	-0-			2
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		Y	-0-			2
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		Y	-0-			2
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		Y	-0-			2

MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10754	
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	194	1	1757	2	N	-0-		-0-
02	1885 N	1838	-0-	-47	-0-	198	1	1640	2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	202	1	1778	2	N	-0-		-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	190	1	1699	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9496 - 10038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10806 - 11014		
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	72	1	678	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	47	1	424	2	N	-0-	-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	2	N	-0-	-0-	
03	744 N	559	-0-	-185	-0-	57	1	502	2	N	-0-	-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-	-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9602 - 10913		
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	185	1	1732	2	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	175	1	1635	2	N	-0-	-0-	
02	1943 N	1755	-0-	-188	-0-	169	1	1586	2	N	-0-	-0-	
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	170	1	1570	2	N	-0-	-0-	
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	182	1	2077	2	N	-0-	-0-	
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	2	N	-0-	-0-	

URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 9614 - 10988		
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	350	1	3296	2	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3414	-0-	-151	-0-	340	1	3074	2	N	-0-	-0-	
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	361	1	2996	2	N	-0-	-0-	
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	356	1	3133	2	N	-0-	-0-	
04	3540 X	3480	-0-	-60	-0-	357	1	3123	2	N	-0-	-0-	
05	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	341	1	3053	2	N	-0-	-0-	

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9728 - 9904		
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	108	1	974	2	N	-0-	-0-	
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	107	1	891	2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	107	1	942	2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	82	1	719	2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	101	1	900	2	N	-0-	-0-	

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9636 - 11178		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-	-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-	-0-	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10908 - 11108		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	71 1	672 2	N	-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	85 1	772 2	N	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	81 1	671 2	N	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	100 1	883 2	N	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	92 1	805 2	N	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	95 1	849 2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878	
12	7223 X	6632	-0-	-591	-0-	6632 2		Y	-0-
01	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 2		Y	-0-
02	6467 X	5937	-0-	-530	-0-	5937 2		Y	-0-
03	6913 X	6406	-0-	-507	-0-	6406 2		Y	-0-
04	6240 X	5827	-0-	-413	-0-	5827 2		Y	-0-
05	6448 X	6127	-0-	-321	-0-	6127 2		Y	-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766	
12	5084 X	4670	-0-	-414	-0-	4670 2		Y	-0-
01	5177 X	4882	-0-	-295	-0-	4882 2		Y	-0-
02	4843 X	4608	-0-	-235	-0-	4608 2		Y	-0-
03	5177 X	4974	-0-	-203	-0-	4974 2		Y	-0-
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		Y	-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		Y	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884	
12	7719 X	7698	-0-	-21	-0-	739 1	6959 2	N	-0-
01	7719 X	7318	-0-	-401	-0-	728 1	6590 2	N	-0-
02	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	719 1	5964 2	N	-0-
03	7688 X	7462	-0-	-226	-0-	761 1	6701 2	N	-0-
04	7440 X	7115	-0-	-325	-0-	730 1	6385 2	N	-0-
05	7688 X	7227	-0-	-461	-0-	726 1	6501 2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568	
12	3317 X	3032	-0-	-285	-0-	293 1	2739 2	N	-0-
01	3317 X	2972	-0-	-345	-0-	288 1	2684 2	N	-0-
02	3103 X	2943	-0-	-160	-0-	283 1	2660 2	N	-0-
03	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	308 1	2846 2	N	-0-
04	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	240 1	2739 2	N	-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	187 1	2947 2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118	
12	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	2287 2		Y	-0-
01	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278 2		Y	-0-
02	2175 N	2123	-0-	-52	-0-	2123 2		Y	-0-
03	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2241 2		Y	-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	171	1	1559	2	N	-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	140	1	1231	2	N	-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	2	N	-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	153	1	1463	2	N	-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	120	1	1052	2	N	-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	N	-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332												
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1233	1	11613	2	N	-0-
01	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1262	1	11422	2	N	-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1252	1	10395	2	N	-0-
03	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	1286	1	11327	2	N	-0-
04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1305	1	11411	2	N	-0-
05	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	1297	1	11610	2	N	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932												
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	39	1	364	2	N	-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	2	N	-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	N	-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	2	N	-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114												
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	1534	1	14448	2	N	-0-
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	1029	1	9315	2	N	-0-
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	1086	1	9015	2	N	-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1075	1	9466	2	N	-0-
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1061	1	9281	2	N	-0-
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	1059	1	9479	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212												
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524												
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	2	N	-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	267	1	2416	2	N	-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	236	1	1961	2	N	-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	268	1	2363	2	N	-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	256	1	2235	2	N	-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	255	1	2287	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087												
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:	10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2275 X	2275	-0-	-0-	113 1	2162 2	Y	-0-		2
01		2488 X	2488	-0-	-0-	132 1	2356 2	Y	-0-		2
02		2148 X	2148	-0-	-0-	110 1	2038 2	Y	-0-		2
03		2826 X	2826	-0-	-0-	153 1	2673 2	Y	-0-		2
04		2888 N	2888	-0-	-0-	158 1	2730 2	Y	-0-		2
05		2759 N	2759	-0-	-0-	146 1	2613 2	Y	-0-		2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698
12		7719 X	6987	-0-	-732	346 1	6641 2	Y	-0-		4
01		7719 X	6810	-0-	-909	361 1	6449 2	Y	-0-		4
02		6989 X	6338	-0-	-651	324 1	6014 2	Y	-0-		4
03		7347 X	6726	-0-	-621	363 1	6363 2	Y	-0-		4
04		6780 X	6519	-0-	-261	358 1	6161 2	Y	-0-		4
05		6975 X	6863	-0-	-112	363 1	6500 2	Y	-0-		4

ZACHRY E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090
12		4619 X	3887	-0-	-732	192 1	3695 2	Y	-0-		-0-
01		4433 X	3689	-0-	-744	196 1	3493 2	Y	-0-		-0-
02		4147 X	3476	-0-	-671	178 1	3298 2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3823	-0-	-238	206 1	3617 2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3636	-0-	-54	199 1	3437 2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3695	-0-	-118	196 1	3499 2	Y	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:	2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272
12		1514 N	1514	-0-	-0-	149 1	1365 2	N	-0-		-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	149 1	1305 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1341	-0-	-22	138 1	1203 2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1436	-0-	-21	136 1	1300 2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1349	-0-	-61	138 1	1211 2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1188	-0-	-238	108 1	1080 2	N	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:	2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220
12		3100 N	3204	-0-	104	159 1	3045 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3582	-0-	482	190 1	3392 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	2838	-0-	-62	145 1	2693 2	Y	-0-		-0-
03		3273 X	2749	-0-	-524	148 1	2601 2	Y	-0-		-0-
04		2514 X	2514	-0-	-0-	138 1	2376 2	Y	-0-		-0-
05		2418 X	2271	-0-	-147	120 1	2151 2	Y	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982
12		412 N	412	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	-0-		1
01		550 N	550	-0-	-0-	29 1	521 2	Y	-0-		1
02		595 N	595	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	-0-		1
03		597 N	597	-0-	-0-	32 1	565 2	Y	-0-		1
04		434 N	434	-0-	-0-	24 1	410 2	Y	-0-		1
05		372 N	163	-0-	-209	9 1	154 2	Y	-0-		1

ZACHRY, E. B.		WELL #:	4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028
12		248 N	77	-0-	-171	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	32	-0-	-123	2 1	30 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781		
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-
05	1271	N	817	-0-	-454	-0-	43	1	774	2	Y	-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178		
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			Y	-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999										TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304		
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	259	1	2439	2	N	-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	266	1	2406	2	N	-0-
02	2465	N	2446	-0-	-19	-0-	263	1	2183	2	N	-0-
03	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	271	1	2390	2	N	-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	268	1	2343	2	N	-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	268	1	2396	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997										TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997										TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634		
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	85	1	798	2	N	-0-
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	67	1	605	2	N	-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	-0-
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	64	1	560	2	N	-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	65	1	572	2	N	-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	69	1	621	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	66 1	613 2	N	-0-	-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	13 1	118 2	N	-0-	-0-
02	435 N	60	-0-	-375	-0-	6 1	54 2	N	-0-	-0-
03	465 N	43	-0-	-422	-0-	4 1	39 2	N	-0-	-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932		
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	187 1	1714 2	Y	-0-	2
01	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	179 1	1574 2	Y	-0-	2
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172 1	1501 2	Y	-0-	2
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	177 1	1693 2	Y	-0-	2
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	198 1	1742 2	Y	-0-	2
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	176 1	1761 2	Y	-0-	2

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347		
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67 1	608 2	Y	-0-	2
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	66 1	575 2	Y	-0-	2
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	56 1	487 2	Y	-0-	2
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	66 1	635 2	Y	-0-	2
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	56 1	494 2	Y	-0-	2
05	589 N	346	-0-	-243	-0-	31 1	315 2	Y	-0-	2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199		
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	1134 2	Y	-0-	-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	70 1	1303 2	Y	-0-	-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	69 1	1203 2	Y	-0-	-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61 1	1050 2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	62 1	1116 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939		
12	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207 2		Y	-0-	4
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		Y	-0-	4
02	2146 N	2023	-0-	-123	-0-	2023 2		Y	-0-	4
03	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2138 2		Y	-0-	4
04	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998 2		Y	-0-	4
05	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046 2		Y	-0-	4

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		3379 X	3253	-0-	-126	-0-	3253 2		Y	-0-		-0-
01		3379 X	3276	-0-	-103	-0-	3276 2		Y	-0-		-0-
02		3161 X	3072	-0-	-89	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		Y	-0-		-0-
04		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119 2		Y	-0-		-0-
05		3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964												
12		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	557 1	5097 2	Y	-0-		2
01		5487 X	5432	-0-	-55	-0-	555 1	4877 2	Y	-0-		2
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	547 1	4774 2	Y	-0-		2
03		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	550 1	5257 2	Y	-0-		2
04		5460 X	5400	-0-	-60	-0-	551 1	4849 2	Y	-0-		2
05		5673 X	5602	-0-	-71	-0-	508 1	5094 2	Y	-0-		2

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210												
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		3
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-		3
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-		3
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2		Y	-0-		3
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-		3
05		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2		Y	-0-		3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280												
12		2201 X	2174	-0-	-27	-0-	2174 2		Y	-0-		-0-
01		2201 X	1986	-0-	-215	-0-	1986 2		Y	-0-		-0-
02		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
03		2294 X	2029	-0-	-265	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-
04		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720 2		Y	-0-		-0-
05		1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020												
12		3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635 2		Y	-0-		-0-
01		3658 X	3342	-0-	-316	-0-	3342 2		Y	-0-		-0-
02		3422 X	3220	-0-	-202	-0-	3220 2		Y	-0-		-0-
03		3627 X	3008	-0-	-619	-0-	3008 2		Y	-0-		-0-
04		3480 X	3061	-0-	-419	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-
05		3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365				
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	125	1	1145	2	Y	-0-	5
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	129	1	1135	2	Y	-0-	5
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	123	1	1070	2	Y	-0-	5
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	163	1	1556	2	Y	-0-	5
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	Y	-0-	5
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	136	1	1367	2	Y	-0-	5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996				
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-		-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-		-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-		-0-
04	2190 N	2029	-0-	-161	-0-	2029	2		Y	-0-		-0-
05	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470				
12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	534	1	5030	2	N	-0-	-0-
01	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	540	1	4889	2	N	-0-	-0-
02	5162 X	5022	-0-	-140	-0-	540	1	4482	2	N	-0-	-0-
03	5549 X	5410	-0-	-139	-0-	552	1	4858	2	N	-0-	-0-
04	5370 X	5286	-0-	-84	-0-	542	1	4744	2	N	-0-	-0-
05	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	540	1	4836	2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	N	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	N	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	N	-0-	-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	2	N	-0-	-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808				
12	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		Y	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-		-0-
02	1160 N	1096	-0-	-64	-0-	1096	2		Y	-0-		-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570				
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796				
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	N	-0-	
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1548	2	N	-0-	
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	N	-0-	
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	N	-0-	
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	2	N	-0-	

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	2	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	2	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	2	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411				
12	3100 N	3130	-0-	30	30	301	1	2829	2	N	-0-	
01	3100 N	6940	-0-	3840	3870	690	1	6250	2	N	-0-	
02	2900 N	6131	-0-	3231	7101	659	1	5472	2	N	-0-	
03	11706 X	4605	-0-	-7101	-0-	469	1	4136	2	N	-0-	
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	586	1	5124	2	N	-0-	
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	529	1	4739	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804				
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	355	1	3317	2	N	-0-	
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	371	1	3466	2	N	-0-	
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	364	1	3417	2	N	-0-	
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	380	1	3513	2	N	-0-	
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	313	1	3579	2	N	-0-	
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	237	1	3720	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228				
12	13919 X	12851	-0-	-1068	-0-	1242	1	11609	2	N	-0-	
01	13795 X	12933	-0-	-862	-0-	1252	1	11681	2	N	-0-	
02	12702 X	12065	-0-	-637	-0-	1161	1	10904	2	N	-0-	
03	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	1380	1	12745	2	N	-0-	
04	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	1015	1	11601	2	N	-0-	
05	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	816	1	12818	2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	2547 2	N	-0-
01	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	-0-	111 1	1977 2	N	-0-
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	2632 2	N	-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	2787 2	N	-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	2500 2	N	-0-
05	2945 N	2777	-0-	-168	-0-	-0-	147 1	2630 2	N	-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	-0-	2 2		N	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	-0-	98 2		N	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135 2		N	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144 2		N	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH	12000	PERF.10174	- 10514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284 2	Y	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290 2	Y	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241 2	Y	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285 2	Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305 2	Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303 2	Y	-0-		-0-

JUANA		WELL #:		11	RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9295	- 9363
12	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2		N	-0-		-0-
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2		N	-0-		-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162	2		N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH	11725	PERF.10312	- 10538
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737 2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	851	-0-	-327	-0-	66	1	785 2	Y	-0-		-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	48	1	751 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	48	1	752 2	Y	-0-		-0-
05	899 N	697	-0-	-202	-0-	46	1	651 2	Y	-0-		-0-

JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9660	- 9788
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2		N	-0-		-0-
02	551 N	25	-0-	-526	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	589 N	23	-0-	-566	-0-	23	2		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7762	- 9743
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH	11988	PERF.10290	- 10432
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	58	1	674 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	41	1	487 2	Y	-0-		-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	74	1	1091 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3281	-0-	181	-0-	197	1	3084 2	Y	-0-		-0-
04	2953 N	2772	-0-	-181	-0-	167	1	2605 2	Y	-0-		-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595 2	Y	-0-		-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686	- 8964
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356 2	N	-0-		21
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633 2	N	-0-		21
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447 2	N	-0-		21
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368 2	N	-0-		21
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	10	1	86 2	N	-0-		21
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21 2	N	-0-		21

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	14 2		N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120
12		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	393 1	1350 2	N	2	22 1	7
							2 9					
01		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	407 1	1200 2	N	-0-		7
02		1479 N	1380	-0-	-99	-0-	345 1	1035 2	N	-0-		7
03		1736 N	1496	-0-	-240	-0-	367 1	1129 2	N	-0-		7
04		1560 N	1454	-0-	-106	-0-	366 1	1088 2	N	-0-		7
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	372 1	1156 2	N	-0-		7

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122
12		341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
02		377 N	162	-0-	-215	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	95	-0-	-153	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	154	-0-	-176	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-		-0-

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	237 1	2749 2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	214 1	2544 2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	2701	-0-	-54	-0-	170 1	2531 2	Y	-0-			-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	179 1	2810 2	Y	-0-			-0-
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	174 1	2714 2	Y	-0-			-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	192 1	2700 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374				
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36 1	416 2	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	346 2	Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	38 1	590 2	Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32 1	444 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380				
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-			1
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			1
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-			1
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			1
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			1
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			1

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326				
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	304 1	1045 2	N	3	22 1		2
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	362 1	1067 2	N	-0-			2
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	409 1	1225 2	N	-0-			2
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	410 1	1261 2	N	-0-			2
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	444 1	1320 2	N	-0-			2
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425 1	1319 2	N	-0-			2

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	130 1	1216 2	N	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	133 1	1240 2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1244	-0-	-90	-0-	120 1	1124 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	127 1	1172 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	104 1	1188 2	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	86 1	1355 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
12	2418 N	2401	-0-	-17	-0-	2401 2		Y	-0-			-0-
01	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355 2		Y	-0-			-0-
02	2291 N	2043	-0-	-248	-0-	2043 2		Y	-0-			-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10280	-	11943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
12		1674 N	1376	-0-	-298	-0-	109 1	1267 2	Y	-0-					-0-
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	163 1	1938 2	Y	-0-					-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98 1	1460 2	Y	-0-					-0-
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	109 1	1705 2	Y	-0-					-0-
04		1890 N	1875	-0-	-15	-0-	113 1	1762 2	Y	-0-					-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	125 1	1753 2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10389	-	11883	
12		3472 X	3076	-0-	-396	-0-	244 1	2832 2	Y	-0-					-0-
01		3317 X	3036	-0-	-281	-0-	236 1	2800 2	Y	-0-					-0-
02		3074 X	2832	-0-	-242	-0-	178 1	2654 2	Y	-0-					-0-
03		3255 X	2312	-0-	-943	-0-	139 1	2173 2	Y	-0-					-0-
04		2490 X	2395	-0-	-95	-0-	144 1	2251 2	Y	-0-					-0-
05		2573 X	2200	-0-	-373	-0-	146 1	2054 2	Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7674	-	9394	
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		Y	-0-					-0-
01		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		Y	-0-					-0-
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		Y	-0-					-0-
03		4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4093 2		Y	-0-					-0-
04		4560 X	3956	-0-	-604	-0-	3956 2		Y	-0-					-0-
05		4712 X	4038	-0-	-674	-0-	4038 2		Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9102	-	9166	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10316	-	11866	
12		4991 X	4264	-0-	-727	-0-	338 1	3926 2	Y	-0-					-0-
01		4991 X	3761	-0-	-1230	-0-	292 1	3469 2	Y	-0-					-0-
02		4582 X	3923	-0-	-659	-0-	247 1	3676 2	Y	-0-					-0-
03		4526 X	4068	-0-	-458	-0-	244 1	3824 2	Y	-0-					-0-
04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	240 1	3742 2	Y	-0-					-0-
05		4092 X	4067	-0-	-25	-0-	270 1	3797 2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6432	-	9418	
12		961 N	738	-0-	-223	-0-	738 2		Y	-0-					-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-					-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-					-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-					-0-
04		960 N	846	-0-	-114	-0-	846 2		Y	-0-					-0-
05		992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2		Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723	-	8098	
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	83 1	793 2	N	-0-					13
01		899 N	819	-0-	-80	-0-	81 1	738 2	N	-0-					13
02		841 N	799	-0-	-42	-0-	76 1	723 2	N	-0-					13
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	87 1	810 2	N	-0-					13
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	92 1	772 2	N	-0-					13
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	102 1	839 2	N	-0-					13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6107 X	5538	-0-	-569	-0-	5538	2	Y	-0-			63
01	5952 X	5508	-0-	-444	-0-	5508	2	Y	-0-			63
02	5568 X	5055	-0-	-513	-0-	5055	2	Y	-0-			63
03	5704 X	5465	-0-	-239	-0-	5465	2	Y	-0-			63
04	5460 X	5089	-0-	-371	-0-	5089	2	Y	-0-			63
05	5549 X	5312	-0-	-237	-0-	5312	2	Y	-0-			63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077				
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			5
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	27	1	N	-0-			5
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	23	1	N	-0-			5
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			5
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			5
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			5

RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520				
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-			14
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-			14
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-			14
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			14
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			14
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-			14

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199				
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
02	1044 N	1008	-0-	-36	-0-	63	1	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	63	1	Y	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239				
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			28
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			28
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			28
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			28
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			28
05	1674 N	716	-0-	-958	-0-	78	1	N	-0-			28

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
12	4805 X	3115	-0-	-1690	-0-	154	1	N	-0-			2
01	4805 X	3745	-0-	-1060	-0-	199	1	N	-0-			2
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-			2
03	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	214	1	N	-0-			2
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	237	1	N	-0-			2
05	4712 X	4508	-0-	-204	-0-	239	1	N	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828				
12	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1234	-0-	-506	-0-	1234	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2	Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-			-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF. 10204 - 10526				
12	2294 N	1958	-0-	-336	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	149	1	1772	2	Y	-0-	-0-
02	1856 N	1820	-0-	-36	-0-	115	1	1705	2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	113	1	1780	2	Y	-0-	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-	-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252				
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	763	1	7134	2	N	-0-	-0-
01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	758	1	7075	2	N	-0-	-0-
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	706	1	6627	2	N	-0-	-0-
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	713	1	6590	2	N	-0-	-0-
04	6630 X	6368	-0-	-262	-0-	512	1	5856	2	N	-0-	-0-
05	6851 X	6593	-0-	-258	-0-	394	1	6199	2	N	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10587 - 11268				
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1081	-0-	-195	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-	-0-
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	65	1	1012	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	60	1	942	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	61	1	859	2	Y	-0-	-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413				
12	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	318	1	2971	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	304	1	2837	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2951	-0-	-94	-0-	284	1	2667	2	N	-0-	-0-
03	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	277	1	2560	2	N	-0-	-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	257	1	2932	2	N	-0-	-0-
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	248	1	3892	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11064	- 11279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847	- 9028	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464	- 11539	
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056	- 11362	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	656	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610	- 10773	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:	20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7466	- 9094	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	174 N	40	-0-	-134	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	40	-0-	-332	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M.				WELL #:	8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10140	- 10150	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2108 X	2001	-0-	-107	-0-	197	1	1804	2	Y	-0-		16
01	2108 X	1770	-0-	-338	-0-	181	1	1589	2	Y	-0-		16
02	1972 X	1355	-0-	-617	-0-	139	1	1208	2	Y	7		23
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	212	1	2025	2	Y	-0-		23
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	217	1	1906	2	Y	-0-		23
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	193	1	1938	2	Y	-0-		23

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233826	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453	
12	7936 X	7511	-0-	-425	-0-	721	1	6790	2	N	-0-		-0-
01	7936 X	7325	-0-	-611	-0-	729	1	6596	2	N	-0-		-0-
02	7540 X	7000	-0-	-540	-0-	753	1	6247	2	N	-0-		-0-
03	8060 X	7579	-0-	-481	-0-	773	1	6806	2	N	-0-		-0-
04	7800 X	7462	-0-	-338	-0-	766	1	6696	2	N	-0-		-0-
05	7502 X	7419	-0-	-83	-0-	745	1	6674	2	N	-0-		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		1
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-		1
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	457	2			Y	-0-		1
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	505	2	1	9	Y	1		2
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-		2
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-		2

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234650	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6450 - 9288	
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	766	1	2629	2	Y	-0-		-0-
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	745	1	2199	2	Y	-0-		-0-
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	725	1	2175	2	Y	-0-		-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	778	1	2397	2	Y	-0-		-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	747	1	2224	2	Y	-0-		-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	768	1	2385	2	Y	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	235728	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10800	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	831	2	Y	-0-		9
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	Y	-0-		9
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	211	1	1841	2	Y	5		14
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	167	1	1599	2	Y	-0-		14
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	111	1	979	2	Y	-0-		14
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	89	1	896	2	Y	-0-		14

CASSIN, EDWARD		WELL #:		10	RRCID ->	235963	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10360 - 11780	
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	227	1	2631	2	Y	-0-		-0-
01	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	203	1	2416	2	Y	-0-		-0-
02	2639 N	2585	-0-	-54	-0-	163	1	2422	2	Y	-0-		-0-
03	2852 N	2526	-0-	-326	-0-	151	1	2375	2	Y	-0-		-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	150	1	2343	2	Y	-0-		-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	177	1	2485	2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	3320	-0-	-28	-0-	319	1	3001	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	316	1	2865	2	N	-0-	-0-
02	3074 X	2949	-0-	-125	-0-	317	1	2632	2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	322	1	2833	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	313	1	2738	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	310	1	2771	2	N	-0-	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695				
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-		2
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-		2
02	1044 N	1014	-0-	-30	-0-	1014	2		Y	-0-		2
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-		2
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-		2
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-		2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324				
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1236	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-	-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	62	1	976	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	77	1	1192	2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	81	1	1139	2	Y	-0-	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132				
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
*08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
*10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
*03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		-0-

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917				
12	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	199	1	2309	2	Y	-0-	-0-
01	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-	-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	-0-	-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	152	1	2374	2	Y	-0-	-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	148	1	2314	2	Y	-0-	-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	173	1	2429	2	Y	-0-	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			16
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			16
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	Y	3			19
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	T. A.		50	-0-	50	50	56	1	536	2	Y	-0-			19
05	T. A.		882	-0-	882	932	5	1	45	2	Y	-0-			19
							80	1	802	2	Y	-0-			19

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060															
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	207	1	1934	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2088	-0-	-144	-0-	202	1	1886	2	N	-0-			-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	213	1	2002	2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	193	1	1787	2	N	-0-			-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	182	1	2082	2	N	-0-			-0-
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	141	1	2221	2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118															
12		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-			-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	183	1	1606	2	Y	-0-			-0-
02		1682 N	1257	-0-	-425	-0-	129	1	1128	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	134	1	1284	2	Y	-0-			-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	185	1	1625	2	Y	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	163	1	1633	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306															
12		3968 X	989	-0-	-2979	-0-	223	1	766	2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	845	-0-	-1821	-0-	214	1	631	2	Y	-0-			-0-
02		2117 X	800	-0-	-1317	-0-	200	1	600	2	Y	-0-			-0-
03		1550 X	629	-0-	-921	-0-	154	1	475	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	129	1	385	2	Y	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	143	1	445	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802															
12		217 N	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			16
01		186 N	88	-0-	-98	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	7			23
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	T. A.		2170	-0-	2170	2170	197	1	1973	2	Y	-0-			23

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935															
*06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	245746	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9558 - 10930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1085 N	795	-0-	-290	-0-	78 1	717 2	Y		-0-			-0-
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	78 1	689 2	Y		-0-			-0-
02	783 N	669	-0-	-114	-0-	69 1	600 2	Y		-0-			-0-
03	806 N	670	-0-	-136	-0-	64 1	606 2	Y		-0-			-0-
04	750 N	614	-0-	-136	-0-	63 1	551 2	Y		-0-			-0-
05	713 N	594	-0-	-119	-0-	54 1	540 2	Y		-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		36	RRCID ->	245816	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.	9520 - 10943	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246219	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 11070	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	77 1	699 2	Y		-0-		7	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	85 1	742 2	Y		-0-		7	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74 1	642 2	Y		4		11	
						4 9							
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	76 1	724 2	Y		-0-		11	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	69 1	612 2	Y		-0-		11	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62 1	620 2	Y		-0-		11	

RAMIREZ "B"		WELL #:		1	RRCID ->	246232	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6894 - 8791	
12	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	605 1	5537 2	Y		-0-		98	
01	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	617 1	5418 2	Y		-0-		98	
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	667 1	5815 2	Y		18		116	
						20 9							
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	597 1	5712 2	Y		-0-		116	
04	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	644 1	5662 2	Y		-0-		116	
05	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	563 1	5644 2	Y		-0-		116	

MARTINEZ, M. DE		WELL #:		7	RRCID ->	246602	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9360 - 9480	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141	
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	35 1	668 2	N		-0-		2	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38 1	679 2	N		-0-		2	
02	667 N	520	-0-	-147	-0-	27 1	493 2	N		-0-		2	
03	713 N	482	-0-	-231	-0-	26 1	456 2	N		-0-		2	
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	37 1	637 2	N		-0-		2	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38 1	688 2	N		-0-		2	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	117 1	1098 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	126 1	1145 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	861	-0-	-270	-0-	93 1	768 2	N	-0-		-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	124 1	1095 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	995	-0-	-235	-0-	102 1	893 2	N	-0-		-0-
05	930 N	694	-0-	-236	-0-	70 1	624 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834			
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	12 1	135 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	-0-		-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	589 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	376 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		4
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		4
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2		N	-0-		4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		4
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		4

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	117 1	1102 2	N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	119 1	1078 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1034	-0-	-39	-0-	111 1	923 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	107 1	939 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	105 1	919 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	108 1	968 2	N	-0-		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	111 1	1042 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	116 1	1078 2	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111 1	1044 2	N	-0-		-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	122 1	1130 2	N	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	97 1	1105 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	71 1	1115 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669			
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	88 1	1020 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	80 1	954 2	Y	-0-		-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68 1	1011 2	Y	-0-		-0-
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 2	Y	-0-		-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	69 1	1079 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	71 1	1004 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164								
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734								
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	375	-0-	-276	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					-0-

JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267456		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 - 0	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	2	Y			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914 - 9180	
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	164	-0-	-1696	-0-	84	1	80	2	Y			-0-
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-					Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 8705	
12	806 N	121	-0-	-685	-0-	121	1		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	56	1	49	2	N			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248 - 9518	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	16	1	16	2	N			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	PERF.	9497 - 9501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	9875 - 10010	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	8801 - 9548	
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
01		868 N	80	-0-	-788	-0-	41	1	39	2	Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	8990 - 9283	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	7	1	7	2	Y		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	9108 - 9232	
12		3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
01		2821 X	167	-0-	-2654	-0-	85	1	82	2	Y		-0-
02		2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-			Y	-0-			-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH	PERF.	9479 - 9798	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
01		589 N	41	-0-	-548	-0-	21	1	20	2	N		-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH	PERF.	9292 - 9608	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	15	1	14	2	Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253												
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	13	1	12	2	N	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145												
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544												
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-	-0-
01	341 N	49	-0-	-292	-0-	25	1	24	2	Y	-0-	-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469												
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
01	682 N	43	-0-	-639	-0-	22	1	21	2	N	-0-	-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352												
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	-0-
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	17	1	16	2	Y	-0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-			-0-
03		1209 X	90	-0-	-1119	-0-	72	1	18	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	48	-0-	48	56	17	1	31	2	Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222															
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	75	1	67	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	18	-0-	18	18	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	48	-0-	48	66	39	1	9	2	Y	-0-			-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8282 - 10079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8282 - 9410
12	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	264	1	2922	2	N	79
						1	9				
01	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	365	1	2829	2	N	79
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	213	1	2764	2	N	121
						46	9				
03	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	229	1	2703	2	N	121
04	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	193	1	2502	2	N	121
05	3224 X	2486	-0-	-738	-0-	220	1	2266	2	N	121

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6370 - 6376
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8341 - 8349
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115

FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8534 - 8542
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

H H		WELL #:		1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9252 - 9295
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// KRC OPERATING, LLC FLINN B										18518 130 476900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES
WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			64
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			64
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			64
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			64
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			64
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC BARLOW, RAY										18518 180 911925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC BARLOW, RAY										18518 195 911925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES
WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC KOEMEL										18518 330 911925	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC TAYLOR, R. E.										18518 360 911925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E.										18518 360 911925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4698 - 4708	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SITUS OIL & GAS, LLC		785174								
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 5022 - 5028	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E.		WELL #:	2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
FLINN "B"		WELL #:	17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075 PERF. 5122 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E.		WELL #:	16	RRCID ->	033834	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	5528 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5454 - 5462	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 5866 - 5870	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 8172 - 8178	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

CLARK RANCH (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTINEZ, D. S.												
WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998												
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	3	N	-0-	72
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	3365	3	N	-0-	72
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	3	N	-0-	72
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	151	1	3050	3	N	-0-	72
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	155	1	2870	3	N	-0-	72
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	130	1	2462	3	N	-0-	72

HACHAR, D.D.												
WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119												
12	3100 N	3309	-0-	209	209	124	1	3185	3	N	-0-	45
01	2452 N	2243	-0-	-209	-0-	103	1	2140	3	N	-0-	45
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	3	N	-0-	45
03	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	89	1	1897	3	N	-0-	45
04	2340 X	1873	-0-	-467	-0-	81	1	1792	3	N	-0-	45
05	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	101	1	1962	3	N	-0-	45

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	N	2		77
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	2	9						
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-		77
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	3	N	-0-		77
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	3	N	-0-		77
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	3	N	-0-		77
						97	1	1047	3	N	-0-		77

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265				
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	-0-		5
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	3	N	-0-		5
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	983	3	N	-0-		5
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	3	N	-0-		5
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	959	3	N	-0-		5
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	N	-0-		5

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180				
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	N	-0-		-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	3	N	-0-		-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	61	1	1292	3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	61	1	1356	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	73	1	1410	3	N	-0-		-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797				
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-		12
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	N	-0-		12
02	522 N	369	-0-	-153	-0-	17	1	352	3	N	-0-		12
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	N	-0-		12
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-		12
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	-0-		12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380				
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-		-0-
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	27	1	551	3	N	-0-		-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	N	-0-		-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	3	N	-0-		-0-
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	25	1	542	3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D.S.		//CONT.// //CONT.//	18612 300 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

PREVOST						WELL #:	7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 6962 - 7190
12	01	589 N	587	-0-	-2	-0-	27	1	560	3	N	-0-		21
		589 N	577	-0-	-12	-0-	25	1	537	3	N	14		35
							15	9						
02	03	551 N	533	-0-	-18	-0-	25	1	508	3	N	-0-		35
		589 N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	N	-0-		35
		771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-		35
		558 N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	N	-0-		35

PREVOST						WELL #:	7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6888 - 7560
12	01	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	208	1	4330	3	N	-0-		76
		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	210	1	4497	3	N	-0-		76
		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	4157	3	N	49		125
							54	9						
03	04	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	202	1	4086	3	N	18		143
		4560 X	2293	-0-	-2267	-0-	118	1	2153	3	N	20		163
		4712 X	3334	-0-	-1378	-0-	167	1	3166	3	N	1		164
							1	9						

B.M.T.						WELL #:	10	RRCID ->	163587	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6768 - 6850
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

BMT						WELL #:	9	RRCID ->	163684	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6738 - 6970
12	01	3619 X	2780	-0-	-839	-0-	127	1	2653	3	N	-0-		36
		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	3	N	-0-		36
		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	3	N	-0-		36
		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	N	-0-		36
		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2218	3	N	-0-		36
		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1802	3	N	-0-		36

HACHAR, D.D.						WELL #:	28	RRCID ->	164723	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6121 - 6411
12	01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	3	N	-0-		-0-
		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	N	-0-		-0-
		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	-0-		-0-
		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	3	N	-0-		-0-
		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	173	1	2036	3	N	-0-		-0-
		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	185	1	1998	3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	959	-0-	-64	-0-	44	1	915	3	N	-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	N	50
						55	9				
02	957 N	954	-0-	-3	-0-	44	1	910	3	N	-0-
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	42	1	859	3	N	50
04	1020 N	703	-0-	-317	-0-	36	1	667	3	N	50
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	50

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	3	N	-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	3	N	43
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	43
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	3	N	43
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	3	N	43
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
12	589 N	388	-0-	-201	-0-	18	1	370	3	N	-0-
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	16	1	352	3	N	-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	19	1	395	3	N	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	99
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	34	1	697	3	N	99
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	25
						28	9				124
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	3	N	-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	38	1	712	3	N	124

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18

B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321		
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	3	N	-0-
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	71	1	1187	3	N	8
02	1189 N	1100	-0-	-89	-0-	68	1	1032	3	N	8
03	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	99	1	1186	3	N	8
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	3	N	8
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	112	1	1210	3	N	8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-	39
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	N	-0-	39
02	899 N	881	-0-	-18	-0-	41	1	840	3	N	-0-	39
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	35	74
						39	9					
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	45	1	830	3	N	-0-	74
05	930 N	516	-0-	-414	-0-	26	1	490	3	N	-0-	74

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
12	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	158	1	1116	3	N	-0-	43
						6	4					
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	383	1	1178	3	N	-0-	43
02	1218 N	1207	-0-	-11	-0-	136	1	1071	3	N	-0-	43
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	149	1	1169	3	N	-0-	43
04	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	140	1	1145	3	N	-0-	43
05	1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	3			N	-0-	43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
12	3100 N	1969	-0-	-1131	2487	142	1	1827	3	N	-0-	140
01	3100 N	1873	-0-	-1227	1260	146	1	1727	3	N	-0-	140
02	2900 N	2194	-0-	-706	554	139	1	2053	3	N	2	92
						2	9					
03	2725 N	2171	-0-	-554	-0-	132	1	2039	3	N	-0-	92
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	142	1	1932	3	N	7	99
						8	9					
05	2356 N	1443	-0-	-913	-0-	127	1	1316	3	N	-0-	99

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
12	2666 X	1901	-0-	-765	-0-	123	1	1778	3	N	-0-	58
01	2666 X	1771	-0-	-895	-0-	115	1	1656	3	N	-0-	58
02	1653 X	1583	-0-	-70	-0-	98	1	1485	3	N	-0-	58
03	1891 X	1774	-0-	-117	-0-	90	1	1684	3	N	-0-	58
04	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	120	1	1556	3	N	-0-	58
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	156	1	1807	3	N	-0-	58

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	3	N	-0-	-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	3	N	28	28
						31	9					
02	1131 N	1075	-0-	-56	-0-	67	1	1008	3	N	-0-	28
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61	1	986	3	N	-0-	28
04	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	62	1	947	3	N	-0-	28
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	65	1	1015	3	N	-0-	28

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	120	1	2043	3	N	-0-	55
01	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	122	1	2019	3	N	-0-	55
02	2175 N	1922	-0-	-253	-0-	118	1	1804	3	N	-0-	55
03	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	156	1	1898	3	N	-0-	55
04	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	160	1	1872	3	N	-0-	55
05	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	152	1	1650	3	N	-0-	55

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

12	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	N	-0-			94
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-			94
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	14	1	286	3	N	-0-			94
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	319	3	N	-0-			94
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-			94
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-			94

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

12	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COASTAL (LOWER RINCON)				19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		3 1	313 2	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		3 1	257 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	248	-0-	-100	-0-		2 1	246 2	Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		3 1	250 2	Y	29	29 1	-0-
							32 9					
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-		3 1	262 2	Y	44	44 1	-0-
							48 9					
05	279 N	274	-0-	-5	-0-		3 1	248 2	Y	21	21 1	-0-
							23 9					

GARCIA				WELL #:	3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	8	8	1		4
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	2	1	215	2	Y	-0-				4
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	3	1	253	2	Y	-0-				4
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	29	29	1		4
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	28	32	1		-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	2	1	217	2	Y	14	14	1		-0-

 COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	Y	152	190	1		52
01	589 N	432	-0-	-157	-0-	167	9	297	2	Y	120	171	1		1
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	132	9	305	2	Y	147	145	1		3
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	162	9	368	2	Y	134	7	1		130
04	DLQ G-10	466	-0-	466	466	147	9	322	2	Y	128	202	1		56
05	DLQ G-10	407	-0-	407	873	141	9	271	2	Y	121				177

 COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2 B	4	2	2			Y	-0-				-0-

 COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3	1	277	2	Y	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	Y	26	7	1		19
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	9	297	2	Y	5	5	1		19
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	6	9	246	2	Y	-0-				19

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

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750	
12	1271 N	807	-0-	-464	-0-	307 1	500 2	Y	-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-
02	1537 N	43	-0-	-1494	-0-	43 2		Y	-0-
03	806 N	89	-0-	-717	-0-	89 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF.14510 - 14668		
12	1147 N	416	-0-	-731	-0-	158	1	258	2	Y	-0-	42
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	42
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	42
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546		PERF. 1242 - 1248		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

COLORADO (LOMA NOVIA)		19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #: 1LN		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2744 - 2748		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 9156		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

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

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT					-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10030 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT	-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 - 7516	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 - 10140
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	2	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-	-0-

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-	-0-
04	630 N	243	-0-	-387	-0-	1	1	242	2	N	-0-	-0-
05	589 N	122	-0-	-467	-0-	1	1	121	2	N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528								
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244

CONCEPTION, EAST (6000)			19968 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708									
PALACIOS, JOSE E. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONCEPTION (TINNEY)			19975 666			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631									
MARSHALL, AGNES N. ETAL			WELL #:		RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL			20178 001			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DRISCOLL, ROBERT			WELL #:	117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2978 - 2998	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DRISCOLL, ROBERT			WELL #:	405	RRCID ->	178356	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2758 - 2773	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DRISCOLL, ROBERT			WELL #:	407	RRCID ->	178359	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4057 - 4063	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DRISCOLL, ROBERT			WELL #:	406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3259 - 3266	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2589 - 2593	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 505 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #:	104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	55 1	1030 2	N	11	13 1	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	106 1	1298 2	N	12	12 1	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81 1	1082 2	N	10	8 1	2
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	88 1	1559 2	N	8	8 1	2
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88 1	1506 2	N	13	13 1	2
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	132 1	1721 2	N	12	14 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 7975
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	234	RRCID ->	220735	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	7862 - 7874
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	1 1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

CONTEMPO (LOBO 2) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 510 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #:	159	RRCID ->	168054	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7036 - 9041
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34 1	644 2	N	6	6 1	2
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	83 1	1018 2	N	7	8 1	1
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	88 1	1186 2	N	14	8 1	7
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	96 1	1701 2	N	9	8 1	8
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	13 1	228 2	N	2	6 1	4
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	17 1	226 2	N	1	4 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 8942
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	28 1	517 2	N	5	6 1	2
01	465 N	195	-0-	-270	-0-	15 1	179 2	N	1	3 1	-0-
02	493 N	290	-0-	-203	-0-	20 1	267 2	N	3	2 1	1
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	26 1	453 2	N	3	2 1	2
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	91 1	1560 2	N	13	10 1	5
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	91 1	1200 2	N	8	10 1	3

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		117
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)		20452 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 8 L		RRCID -> 058835		COMPL. DATE 05/12/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)		20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 113		WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 94													
20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	392 1	3865 3	Y	161	175 1		238
							177 9						
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	355 1	3588 3	Y	40	176 1		102
							44 9						
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	316 1	3492 3	Y	102			204
							112 9						
03		4154 X	2940	-0-	-1214	-0-	243 1	2613 3	Y	76			280
							84 9						
04		4020 X	3088	-0-	-932	-0-	1533 1	1534 3	Y	19	191 1		108
							21 9						
05		4154 X	2820	-0-	-1334	-0-	268 1	2528 3	Y	22			130
							24 9						

STATE TRACT 115													
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556													
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 116													
20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 62													
20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518													
12		8990 #	5379	-0-	-3611	-0-	477 1	4706 3	Y	178			363
							196 9						
01		8990 #	5010	-0-	-3980	-0-	433 1	4375 3	Y	184	315 1		232
							202 9						
02		6431	4854	-0-	-1577	-0-	384 1	4254 3	Y	196	198 1		230
							216 9						
03		8139	5821	-0-	-2318	-0-	471 1	5073 3	Y	252	198 1		284
							277 9						
04		6742	3907	-0-	-2835	-0-	1864 1	1864 3	Y	163	185 1		262
							179 9						
05		3503	3494	-0-	-9	-0-	326 1	3072 3	Y	87	195 1		154
							96 9						

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 80													
20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914													
12		6682	4891	-0-	-1791	-0-	450 1	4441 3	Y	-0-			-0-
01		5976	4538	-0-	-1438	-0-	409 1	4129 3	Y	-0-			-0-
02		8263	4378	-0-	-3885	-0-	363 1	4015 3	Y	-0-			-0-
03		7749	4138	-0-	-3611	-0-	351 1	3787 3	Y	-0-			-0-
04		10555	3727	-0-	-6828	-0-	1864 1	1863 3	Y	-0-			-0-
*05		5865	3196	-0-	-2669	-0-	306 1	2890 3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	84 1	831 3	Y	-0-			1
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	76 1	772 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	68 1	749 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	60 1	651 3	Y	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	703 1	703 3	Y	-0-			-0-
05	868 N	595	-0-	-273	-0-	57 1	538 3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-			13

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #:	1	RRCID ->	249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874 PERF. 8557 - 8565			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 6204 - 6210			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7076			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8258 - 8262			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8440 - 8462			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

12	248	N	223	-0-	-25	-0-	203	3	20	9	N	18					177
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					177
02	261	N	147	-0-	-114	-0-	119	3	28	9	N	25	186	1			16
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	N	55					71
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					91
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					114

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

12	992	N	642	-0-	-350	-0-	613	2	29	9	N	26					208
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	899	2	122	9	N	111	192	1			127
02	1566	N	1257	-0-	-309	-0-	1179	2	78	9	N	71					198
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1023	2	88	9	N	80	178	1			100
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1234	2	74	9	N	67					167
05	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1024	2	89	9	N	81					248

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

12	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3668	3	224	9	Y	204	230	1			34
01	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3283	3	224	9	Y	204	110	1			128
02	3799	X	3589	-0-	-210	-0-	3373	3	216	9	Y	196	222	1			102
03	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	3632	3	149	9	Y	135	223	1			14
04	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3491	3	255	9	Y	232	228	1			18
05	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3525	3	304	9	Y	276	225	1			69

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

12	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3536	3	68	9	Y	62					303
01	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3597	3	44	9	Y	40	141	1			202
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3643	3	67	9	Y	61					263
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3952	3	140	9	Y	127	135	1			255
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3875	3	69	9	Y	63	5	8			313
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3633	3	3	9	Y	3					316

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3125	3	166	9	Y	151	154	1			38
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2871	3	150	9	Y	136	73	1			101
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2829	3	143	9	Y	130	148	1			83
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3409	3	90	9	Y	82	149	1	9	8	7
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3225	3	169	9	Y	154	152	1			9
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3363	3	206	9	Y	187	150	1			46

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642												
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-		-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480												
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	990 2	80 9	N	73		416
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1303 2	143 9	N	130	177 1	369
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775 2	2 9	N	2		371
03		403 N	303	-0-	-100	-0-	301 2	2 9	N	2	135 1	238
*04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	416 2	102 9	N	93	76 1	255
*05		403 N	72	-0-	-331	-0-	48 2	24 9	N	22		277

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701			N	-0-		2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)			20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)														
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.														
GUARANTY TITLE & TRUST "A"														
		20745 684			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES			
		665642												
		WELL #: 2			RRCID -> 010061			COMPL. DATE 12/27/1948			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	101 3	11 9		Y	10			138
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	101 3	11 9		Y	10	35 1		113
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	70 3	17 9		Y	15			128
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9		Y	1	34 1		95
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3			Y	-0-			95
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			Y	-0-			95

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
TSL 32973 /TR 55/														
		20759 760			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES			
		918475												
		WELL #: 5503			RRCID -> 132292			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT														
		20759 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
		918475												
		WELL #: 1			RRCID -> 262003			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
SABCO ST 71														
		20759 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
		918475												
		WELL #: 1			RRCID -> 262003			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13

STATE TRACT 55-8 UNIT														
		20759 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
		918475												
		WELL #: 8			RRCID -> 270724			COMPL. DATE 05/23/2018			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8401	6755	-0-	-1646	-0-	540 1	5766 3	Y	408	382 1	205
						449 9					
01	8401	7792	-0-	-609	-0-	598 1	6741 3	Y	412	387 1	230
						453 9					
02	7743 #	7221	-0-	-522	-0-	651 1	6153 3	Y	379	394 1	215
						417 9					
03	8153 #	7638	-0-	-515	-0-	779 1	6427 3	Y	393	394 1	214
						432 9					
04	7650 #	6297	-0-	-1353	-0-	485 1	5452 3	Y	327	386 1	155
						360 9					
05	7781 #	6726	-0-	-1055	-0-	669 1	5614 3	Y	403	378 1	180
						443 9					

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TYLUADADA, LLC 875253
 GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113
						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	113

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132	
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	397 1	6346	2	Y	50 130 1	56
							55 9					
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	439 1	6796	2	Y	19	75
							21 9					
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	361 1	6533	2	Y	16	91
							18 9					
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	328 1	6882	2	Y	13	104
							14 9					
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	336 1	7096	2	Y	13	117
							14 9					
05	7378	X	6222	-0-	-1156	-0-	353 1	5846	2	Y	21	138
							23 9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044	
12	6107	X	5059	-0-	-1048	-0-	296 1	4738	2	Y	23 58 1	26
							25 9					
01	6107	X	3424	-0-	-2683	-0-	207 1	3207	2	Y	9	35
							10 9					
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	265 1	4797	2	Y	16	51
							18 9					
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	309 1	6480	2	Y	13	64
							14 9					
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231 1	4872	2	Y	14	78
							15 9					
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	125 1	2067	2	Y	20	98
							22 9					

OIL AND GAS DIVISION

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

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280	625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
BRANNAN		WELL #:		1		RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MESTENA		WELL #:		3931		RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA		WELL #:		3941		RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MESTENA		WELL #:		3942		RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MESTENA		WELL #:		3943		RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

MESTENA		WELL #:		3944		RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-			16
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-			62
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

12	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	1			N	-0-			60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	1			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		899 N	96	-0-	-803	-0-	96	1		N	-0-			150
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050														
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	1		N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083														
12		682 N	13	-0-	-669	-0-	13	1		N	-0-			45
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943														
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	1		N	-0-			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994														
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	1		N	-0-			92
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LOBO SOLO				WELL #: 5	RRCID -> 214610	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 9690	- 9878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOBO SOLO				WELL #: 4	RRCID -> 220416	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9664	- 9731		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
MESTENA HOT WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 115035	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9628	- 9694		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

LOBO SOLO				WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650	- 9856		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTERO				WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686	- 9716		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1		N	-0-		20
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PORTERO				WELL #: 2	RRCID -> 208835	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9714	- 9728		
12	434 N	105	-0-	-329	-0-	105 1		N	-0-		15
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9644 - 9676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MESTENA HOT WELLS				WELL #:	4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9646 - 9665
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728
WEST COYOTE				WELL #:	1	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				WELL #:	22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #:	263648	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848
GARCIA-PEREZ				WELL #:	1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING				WELL #:	882776	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562
MEW				WELL #:	1	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

SERNA, DONATO "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

OIL AND GAS DIVISION

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720	- 4790	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		22124 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12734	- 12742	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	- 8966	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		22124 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10058	- 10127	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		19
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266															
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	682	1	1229	2	N	-0-			84
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	510	1	1111	2	N	-0-			84
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	261	1	894	2	N	-0-			84
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	508	1	1671	2	N	-0-			84
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	432	1	1434	2	N	-0-			84
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	373	1	2130	2	N	-0-			84

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172															
12	34286	X	30863	-0-	-3423	-0-	30863	2			N	-0-			-0-
01	33759	X	25898	-0-	-7861	-0-	25898	2			N	-0-			-0-
02	29870	X	24739	-0-	-5131	-0-	24739	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	24827	-0-	-6700	-0-	24827	2			N	-0-			-0-
04	30270	X	21705	-0-	-8565	-0-	21705	2			N	-0-			-0-
05	30876	X	27921	-0-	-2955	-0-	27921	2			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
05	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	1349	2			N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952				
12	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2188	-0-	-912	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
02	2871 X	2497	-0-	-374	-0-	2497	2			N	-0-				-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				-0-
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
05	2666 N	2103	-0-	-563	-0-	2103	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
12	3255 X	2633	-0-	-622	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
01	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
02	3045 X	2772	-0-	-273	-0-	2772	2			N	-0-				-0-
03	2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-				-0-
04	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
12	10912 X	9755	-0-	-1157	-0-	9755	2			N	-0-				-0-
01	10757 X	7030	-0-	-3727	-0-	7030	2			N	-0-				-0-
02	10063 X	8655	-0-	-1408	-0-	8655	2			N	-0-				-0-
03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-				-0-
04	9480 X	8281	-0-	-1199	-0-	8281	2			N	-0-				-0-
05	9765 X	5182	-0-	-4583	-0-	5182	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
12	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
01	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	2			N	-0-				-0-
02	3277 X	2990	-0-	-287	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3216	-0-	-318	-0-	3216	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	2984	-0-	-436	-0-	2984	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TEKRON OPERATING, LLC				850872								
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GONZALES											
		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2022											

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAN ES												
		WELL #:		1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728	
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	318 1	3623 2	N	71	175 1	82
							78 9					
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	364 1	3884 2	N	43		125
							47 9					
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	361 1	3793 2	N	108	174 1	59
							119 9					
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	379 1	3981 2	N	134		193
							147 9					
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	369 1	3912 2	N	102	170 1	125
							112 9					
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	374 1	3897 2	N	95	169 1	51
							105 9					

LAUREL, ANGEL				1		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #:		1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722	
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	190 1	2165 2	N	25		86
							28 9					
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	230 1	2455 2	N	24		110
							26 9					
02	2552	X	2540	-0-	-12	-0-	219 1	2303 2	N	16		126
							18 9					
03	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	228 1	2396 2	N	-0-		126
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	219 1	2330 2	N	38		164
							42 9					
05	2728	X	2540	-0-	-188	-0-	223 1	2317 2	N	-0-		164

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	232	1	418	2	N	-0-	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	213	1	465	2	N	-0-	
02	319 N	115	-0-	-204	-0-	26	1	89	2	N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	82	1	273	2	N	-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	101	1	181	2	N	-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	96	1	208	2	N	-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	69	1	236	2	N	-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	97	1	319	2	N	-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	77	1	255	2	N	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	23	1	41	2	N	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-	

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	177
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	2		N	-0-	177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	177
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2		N	-0-	177
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2		N	-0-	177
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
D C R-79 (WILCOX)		//CONT.//		22548 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		//CONT.//		22562 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DCR 262		WELL #:		1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7286 - 7326	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)
 ESCUDO OIL & GAS, LLC
 LA JOYA

23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 254264
 WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)
 ESCUDO OIL & GAS, LLC
 BUTLER

23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 254264
 WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)
 SCORPION OPERATING, INC.
 STEEN, BETTY

23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 758492
 WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)
 ESCUDO OIL & GAS, LLC
 BUTLER

23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 254264
 WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)
 ESCUDO OIL & GAS, LLC
 TIJERINA

23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 254264
 WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	7 1	644 2	Y	-0-	10 1	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	20		20
						22 9					
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4 1	344 2	Y	19		39
						21 9					
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3 1	268 2	Y	5		44
						6 9					
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3 1	268 2	Y	11		55
						12 9					
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3 1	277 2	Y	14		69
						15 9					

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.// 23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264												
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	459	2	Y	20	20	1	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	9							-0-
04	DLQ G-10	390	-0-	390	390	5	1	491	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	419	-0-	419	809	4	1	386	2	Y	-0-			-0-
						4	1	415	2	Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SCORPION OPERATING, INC.		758492												
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5040 - 5046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8073 - 8083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EL GATO SWD INC.		247705												
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7878 - 7910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8779 - 8784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			22
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-			22
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			22
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	2	12	9	Y	11			33
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10			43
05	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1121	2	9	9	Y	8			51

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.// 23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-			23
01	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	1496 2		Y	-0-			23
02	1856 N	1275	-0-	-581	-0-	1275 2		Y	-0-			23
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2570 2	18 9	Y	16			39
04	1440 N	1045	-0-	-395	-0-	1036 2	9 9	Y	8			47
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1810 2	10 9	Y	9			56

GARCIA 608		WELL #: 3		RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. BMT AVIATOR		WELL #: 2		RRCID -> 283484		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG)		23379 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 290188		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280				
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	94538			Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	91438			Y	-0-			-0-
02	2900 N	31	-0-	-2869	88569	5 1	22 2	Y	4			4
						4 9						
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	85469			Y	-0-			4
04	3000 N	26	-0-	-2974	82495	6 1	20 2	Y	-0-			4
05	3100 N	47	-0-	-3053	79442	12 1	35 2	Y	-0-			4

DAVIS, S. (PUIG)		23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY MCGRATH, JOHN J.		WELL #: 1		RRCID -> 048169		COMPL. DATE 04/29/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 047098		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

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

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

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

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8493 - 8613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		37913 X	24076	-0-	-13837	B	-0-	23831	2	245	9	N	223	360	1		235
01		37913 X	22249	-0-	-15664	B	-0-	22019	2	230	9	N	209	180	1		264
02		18628 X	18628	-0-	-0-	B	-0-	18455	2	173	9	N	157	179	1		242
03		35123 X	17882	-0-	-17241	B	-0-	17707	2	175	9	N	159	184	1		217
04		29310 X	16786	-0-	-12524	B	-0-	16642	2	144	9	N	131	178	1		170
05		24087 X	19014	-0-	-5073	B	-0-	18858	2	156	9	N	142				312

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

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

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DEVON GAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	256824	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	8336 - 8360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	1501	1	5771	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1421	1	5877	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6728 X	6716	-0-	-12	-0-	1354	1	5362	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	1430	1	5384	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	1427	1	4813	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6231 X	6034	-0-	-197	-0-	1550	1	4484	2	Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

DAVIS, S. (2550)				23389 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

DAVIS, S. (8000)				23389 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8028 - 9549	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	23
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	260	2	N	-0-	-0-	23
02	145 N	64	-0-	-81	-0-	10	1	39	2	N	14	-0-	37
						15	9						
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	142	1	534	2	N	-0-	-0-	37
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	197	2	N	83	-0-	120
						91	9						
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	91	1	262	2	N	-0-	-0-	120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
HINNANT 307 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)			23706 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC			857512								
FROST TRUST -17-			WELL #: 2	RRCID -> 217216	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4390	- 4404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)			23893 345	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662								
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 8	RRCID -> 179377	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 7813	PERF. 3732	- 3828			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #: C 7	RRCID -> 182065	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 3728	- 3801			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)			24012 753	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936								
WELDER			WELL #: 1	RRCID -> 085795	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6023	- 6035			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"			WELL #: 2	RRCID -> 099289	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 6060	- 6066			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24											

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2024										

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784				
12	1395 N	900	-0-	-495	-0-	900	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	721	-0-	-519	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
02	1015 N	679	-0-	-336	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-			-0-

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184		Y	NO RPT			-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070				
12	341 N	76	-0-	-265	B	-0-	76	2	Y	-0-		29
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	Y	-0-		29
02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	Y	-0-		29
03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	Y	-0-		29
04	DLQ G-10	301	-0-	301	B	301	301	2	Y	-0-		29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			Y	NO RPT		29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DAF OPERATING, LLC		196980										
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MOBIL FEE		WELL #:		1	RRCID -> 137913	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	15870	PERF.13298 - 13366				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	205	-0-	205	275	205	2		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	102	-0-	102	377	102	2		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	134	-0-	134	511	134	2		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	98	-0-	98	609	98	2		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	609				Y	NO RPT			-0-

MOBIL FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 - 13750				
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT			-0-

MOBIL FEE		WELL #:		3	RRCID -> 152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.13246 - 13368				
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
03		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213				Y	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (11200) PALEO OIL COMPANY LLC HAMILTON, BUCK				24905 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MOBIL FEE		WELL #:		4	RRCID -> 180444	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11053 - 11164				
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID -> 265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 - 11326				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) TRIUM, LTD. GONZALEZ WEST				24905 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MOBIL FEE		WELL #:		2	RRCID -> 211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11902 - 11916				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

12		9796 X	9112	-0-	-684	-0-	922	1	8190	2	N	-0-					-0-
01		9796 X	7482	-0-	-2314	-0-	772	1	6710	2	N	-0-					-0-
02		9048 X	7455	-0-	-1593	-0-	763	1	6692	2	N	-0-					-0-
03		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12		14B2 EXT	648	-0-	648	3230	648	2			Y	-0-					-0-
01		14B DENY	625	-0-	625	3855	625	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3855					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
12	14B2 EXT	15397	-0-	15397	28135	15397	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	7844	-0-	7844	35979	7844	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35979					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35979					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35979					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35979					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594								
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	11	13	1			1
						12	9									
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	4	5	1			-0-
						4	9									
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	3	2	1			1
						3	9									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	8	6	1			3
						9	9									
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	969	2	N	6	8	1			1
						7	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			//CONT.//	386310			WELL #:	6	RRCID -> 142103	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7205 - 7230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	100 1	326 2	Y	-0-	15 1	10	
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	93 1	317 2	Y	-0-	10 1	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	116 1	397 2	Y	-0-		-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	156 1	486 2	Y	-0-		-0-	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	127 1	495 2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	65 1	300 2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH C			WELL #:	2	RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233 - 7326				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DIX RANCH D			WELL #:	1	RRCID -> 146292	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7372 - 7455				
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	13 1	44 2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	12 1	40 2	Y	-0-		-0-	
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6 1	21 2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16 1	64 2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID -> 146478	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6895 - 6912				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID -> 147432	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6945 - 6984				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DIX RANCH A-1765			WELL #:	1	RRCID -> 157756	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 7749 - 8366				
12	2170 N	1955	-0-	-215	-0-	459 1	1496 2	Y	-0-		-0-	
01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	409 1	1396 2	Y	-0-		-0-	
02	1827 N	1744	-0-	-83	-0-	393 1	1351 2	Y	-0-		-0-	
03	1953 N	1224	-0-	-729	-0-	297 1	927 2	Y	-0-		-0-	
04	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	294 1	1142 2	Y	-0-		-0-	
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	364 1	1669 2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH C 101			WELL #:	1	RRCID -> 161289	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6886 - 6908				
12	372 N	69	-0-	-303	-0-	16 1	53 2	Y	-0-		-0-	
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	16 1	56 2	Y	-0-		-0-	
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	15 1	51 2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 2	Y	-0-		-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13 1	50 2	Y	-0-		-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 1	55 2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DIX RANCH A-1768		WELL #:		2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	178	1	580	2	Y	-0-	-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	2	Y	-0-	-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	-0-	-0-	
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	133	1	415	2	Y	-0-	-0-	
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	110	1	428	2	Y	-0-	-0-	
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	105	1	481	2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH D 99		WELL #:		7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH C 100		WELL #:		4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043			
12	1767 X	1696	-0-	-71	-0-	387	1	1262	2	Y	43	68 1	51
						47	9						
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	361	1	1232	2	Y	85	69 1	67
						94	9						
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	348	1	1194	2	Y	38	80 1	25
						42	9						
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	584	1	1820	2	Y	35		60
						39	9						
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	355	1	1381	2	Y	58		118
						64	9						
05	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	276	1	1266	2	Y	32	81 1	69
						35	9						

DIX RANCH A524		WELL #:		1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929			
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	53	1	181	2	Y	-0-	-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	52	1	178	2	Y	-0-	-0-	
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	47	1	148	2	Y	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	36	1	166	2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH D 523		WELL #:		6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID -> 186222	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 - 6958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	483 1	1574 2	Y	28	46 1			29
01	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	31 9 350 1	1195 2	Y	56	46 1			39
02	1914 N	1387	-0-	-527	-0-	62 9 306 1	1053 2	Y	25	53 1			11
03	2046 N	1586	-0-	-460	-0-	28 9 379 1	1181 2	Y	24				35
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	26 9 285 1	1109 2	Y	38				73
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	42 9 290 1	1329 2	Y	22	54 1			41
						24 9							

DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID -> 188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 - 7049		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID -> 189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 - 6853		
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	167 1	544 2	Y	-0-				-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	227 1	775 2	Y	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	165 1	566 2	Y	-0-				-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	174 1	543 2	Y	-0-				-0-
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	131 1	508 2	Y	-0-				-0-
05	775 N	511	-0-	-264	-0-	91 1	420 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID -> 192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 - 7638		
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	109 1	356 2	Y	-0-				-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	229 1	783 2	Y	-0-				-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	210 1	721 2	Y	-0-				-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	233 1	726 2	Y	-0-				-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	195 1	758 2	Y	-0-				-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	164 1	750 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID -> 194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 - 7890		
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	345 1	1124 2	Y	15	38 1			28
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	17 9 313 1	1070 2	Y	28	29 1			27
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	31 9 283 1	973 2	Y	13	31 1			9
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	14 9 305 1	952 2	Y	12				21
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	13 9 259 1	1007 2	Y	19				40
05	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	21 9 241 1	1105 2	Y	11	27 1			24
						12 9							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37 1	119 2	Y	-0-	-0-	
01	1178 N	144	-0-	-1034	-0-	33 1	111 2	Y	-0-	-0-	
02	899 N	133	-0-	-766	-0-	30 1	103 2	Y	-0-	-0-	
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	8 1	26 2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	21 1	98 2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	1 2	1 9	N	1	2 1	4
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	3	2 1	5
						3 9					
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	1	3 1	3
						1 9					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1		4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	10 2	N	2		6
						2 9					
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	N	1	3 1	4
						1 9					

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	6 1	18 2	Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	Y	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 1	17 2	Y	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23 1	75 2	Y	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21 1	73 2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	18 1	60 2	Y	-0-	-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	19 1	58 2	Y	-0-	-0-	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	12 1	46 2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	15 1	67 2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	65 1	211 2	Y	14	23 1	14
						15 9					
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	126 1	432 2	Y	28	23 1	19
						31 9					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	108 1	370 2	Y	13	27 1	5
						14 9					
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	43 1	133 2	Y	12		17
						13 9					
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	60 1	234 2	Y	19		36
						21 9					
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	96 1	442 2	Y	11	27 1	20
						12 9					

DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25101 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				WELL #:	9	RRCID ->	252089	04/15/2009	6900	6474	- 6494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	13 1	45 2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	46 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	14 1	42 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	11 1	43 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	10 1	45 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	62 2	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	69 2	Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	45 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	9 1	39 2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	4 1	12 2	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	-0-	4 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	3 1	9 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "C") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD				WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			55
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	245	2	N	2	2	1	55
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			55
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2	N	-0-			55
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2	N	-0-			55
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			55

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878				
12	T. A.	205	-0-	205	329	205	2	Y	-0-			19
01	T. A.	155	-0-	155	484	155	2	Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	484			Y	-0-			19
03	T. A.	87	-0-	87	571	87	2	Y	-0-			19
04	T. A.	94	-0-	94	665	94	2	Y	-0-			19
05	T. A.	132	-0-	132	797	132	2	Y	-0-			19

MARTIN, S. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 162529		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 170711		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 184637		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	42	42	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	91	-0-	91	133	91	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	135	-0-	135	268	135	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 202184		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751				
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	N	2	2	1	2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			2
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			2
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	N	-0-			2
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			2

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7		11	7	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		11			N	-0-			-0-
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652													
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674													
12	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-			1
02	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	2	N	-0-			1
03	217 N	217	-0-	-0-		-0-	217	2	N	-0-			1
04	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156	2	N	-0-			1
05	212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	2	N	-0-			1
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516													
12	837 N	706	-0-	-131		-0-	72	1	634	2	Y		-0-
01	1085 N	711	-0-	-374		-0-	80	1	631	2	Y		-0-
02	812 N	695	-0-	-117		-0-	85	1	610	2	Y		-0-
03	728 N	728	-0-	-0-		-0-	93	1	635	2	Y		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-		-0-	103	1	636	2	Y		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-		-0-	117	1	639	2	Y		-0-

OIL AND GAS DIVISION

				25318 045	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DONNA (ARMSTRONG) PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LAMMERS, MAYMIE, UNIT				667941										
				WELL #:	1 U	RRCID ->	010118	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT				701613										
				WELL #:	3 U	RRCID ->	098902	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5218 -	5269	
12	1240 N	1053	-0-	-187	-0-		1053	2		N	-0-			25
01	1209 N	1035	-0-	-174	-0-		1035	2		N	-0-			25
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	-0-			25
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-			25
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2		N	-0-			25
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT				891175										
				WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		531	1	2227	2	Y	-0-		-0-
01	2604 X	2434	-0-	-170	-0-		523	1	1911	2	Y	-0-		-0-
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		529	1	1913	2	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2657	-0-	-102	-0-		583	1	2074	2	Y	-0-		-0-
04	2670 X	2359	-0-	-311	-0-		561	1	1798	2	Y	-0-		-0-
05	2759 X	2171	-0-	-588	-0-		572	1	1599	2	Y	-0-		-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 5321 -	5326	
12	217 N	90	-0-	-127	-0-		18	1	72	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-		29	1	99	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	62	-0-	-83	-0-		16	1	46	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-		20	1	56	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-		25	1	67	2	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		44	1	113	2	Y	-0-		-0-

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 5333 -	5366	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-		58	1	511	2	Y	95	91	66
							105	9						
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-		64	1	499	2	Y	90	92	64
							99	9						
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		67	1	475	2	Y	84	45	103
							92	9						
03	682 N	668	-0-	-14	-0-		74	1	506	2	Y	80	95	88
							88	9						
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-		85	1	526	2	Y	82	91	79
							90	9						
05	682 N	663	-0-	-19	-0-		91	1	497	2	Y	68	87	60
							75	9						

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5288 -	5387	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1466	2	Y	-0-				-0-
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	-0-	337	1	1143	2	Y	-0-				-0-
02	1566 N	1104	-0-	-462	-0-	-0-	284	1	820	2	Y	-0-				-0-
03	1829 N	1252	-0-	-577	-0-	-0-	326	1	926	2	Y	-0-				-0-
04	1770 X	1232	-0-	-538	-0-	-0-	338	1	894	2	Y	-0-				-0-
05	1829 X	1172	-0-	-657	-0-	-0-	325	1	847	2	Y	-0-				-0-

 DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

12	620 N	417	-0-	-203	-0-	-0-	83	1	334	2	Y	-0-				-0-
01	961 N	353	-0-	-608	-0-	-0-	80	1	273	2	Y	-0-				-0-
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	-0-	88	1	255	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	77	1	219	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	170	-0-	-160	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	Y	-0-				-0-

 SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-				-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	348	2	Y	-0-				-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-				-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	243	-0-	-147	-0-	-0-	34	1	209	2	Y	-0-				-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	285	2	Y	-0-				-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6456 - 6466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 7202 - 7218		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7926 - 7956		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8957 - 9192			
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	809 1	4692	2	Y	190	183 1	132
							209 9						
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	857 1	4533	2	Y	181	184 1	129
							199 9						
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	899 1	4550	2	Y	168	90 1	207
							185 9						
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	958 1	4638	2	Y	159	191 1	175
							175 9						
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	996 1	4492	2	Y	167	183 1	159
							184 9						
05	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	1070 1	4313	2	Y	135	174 1	120
							149 9						

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
J&G OIL & GAS		427635													
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613													
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490							
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JANCIK		WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
02	116 N	2	-0-	-114	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	1	4	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932													
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017															

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5322 -	5350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	510	-0-	-203	-0-	102	1	408	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	440	-0-	-304	-0-	100	1	340	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	390	-0-	-190	-0-	100	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	108	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	115	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	122	1	317	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6866 -	6868		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 5286 -	5292		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016														

DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 6490 -	6506		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 6594 -	6680		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5944 -	5952		
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	Y	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	2	Y	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-			-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	142	1	967	2	Y	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	953	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	152	1	830	2	Y	-0-			-0-

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6176 - 6211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6154 - 6170		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

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

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DML EXPLORATION, INC. 221510
 GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
05	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
TBM CATARINA, LLC		101300								
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696		
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
*04	659 N	263	-0-	-396	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812		
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-	-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
 E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	84	-0-	84	147	84	2	Y	-0-			-0-
*04		245 N	98	-0-	-147	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

12		806 N	449	-0-	-357	-0-	449	2	N	-0-			99
01		713 N	434	-0-	-279	-0-	434	2	N	-0-			99
02		667 N	618	-0-	-49	-0-	618	2	N	-0-			99
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			99
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			99
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			99

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021																

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	5735 X	2984	-0-	-2751	-0-	148	1	2836	2	N	-0-					2
01	5735 X	2907	-0-	-2828	-0-	154	1	2753	2	N	-0-					2
02	5278 X	2827	-0-	-2451	-0-	145	1	2682	2	N	-0-					2
03	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	163	1	2853	2	N	-0-					2
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	160	1	2755	2	N	-0-					2
05	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	151	1	2706	2	N	-0-					2

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	7595 X	6951	-0-	-644	-0-	344	1	6607	2	Y	-0-					-0-
01	7595 X	5701	-0-	-1894	-0-	302	1	5399	2	Y	-0-					-0-
02	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	378	1	7010	2	Y	-0-					-0-
03	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	410	1	7200	2	Y	-0-					-0-
04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	395	1	6805	2	Y	-0-					-0-
05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	385	1	6894	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976			TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	270	2	Y	3
						3	9				
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	9	1	173	2	Y	3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	3
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	15	1	252	2	Y	5
						2	9				
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	7
						2	9				

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	2
						2	9				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	2
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	2
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	4
						2	9				
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	6
						2	9				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990		
12	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	166	1	3183	2	N	2
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	170	1	3033	2	N	2
02	3190 X	2954	-0-	-236	-0-	151	1	2799	2	N	6
						4	9				
03	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	173	1	3028	2	N	6
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	179	1	3082	2	N	7
						1	9				
05	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	163	1	2925	2	N	7

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091		
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081		
12	3503 X	3257	-0-	-246	-0-	161	1	3096	2	N	1
01	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	168	1	2992	2	N	1
02	3190 X	2961	-0-	-229	-0-	151	1	2810	2	N	1
03	3348 X	3132	-0-	-216	-0-	169	1	2963	2	N	1
04	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	165	1	2840	2	N	1
05	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	162	1	2901	2	N	1

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			31		172488		02/11/1999			8170			7881 - 7891		
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	313	1	6017	2	N	-0-			-0-	
01	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	319	1	5702	2	N	2			2	
						2	9								
02	6003 X	5270	-0-	-733	-0-	269	1	5001	2	N	-0-			2	
03	6417 X	5478	-0-	-939	-0-	295	1	5183	2	N	-0-			2	
04	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	281	1	4849	2	N	2			4	
						2	9								
05	6324 X	4747	-0-	-1577	-0-	251	1	4494	2	N	2			6	
						2	9								

EAST (SEGMENT EAST)			27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
EAST, T. T. "A"			WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4689	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, T. T. "A"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			4-A		189158		04/26/2002			5016			4680 - 4698		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	1		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

EAST, T. T. "A"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			6A		226711		N/A			5010			4692 - 4696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	1		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2023								

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EDINBURG (6,700)		MO-VAC SERVICE CO., INC.		27608 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2985 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EDINBURG (9,000)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	9140 - 9158
12		6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-				Y	-0-	-0-
01		5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-				Y	-0-	-0-
02		1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

EDINBURG (9,950)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	9924 - 9938
12		3472 X	2765	-0-	-707 B	-0-	12 1	2712 2	Y	37	33 1	9
01		3658 X	3433	-0-	-225 B	-0-	41 9	15 1	3379 2	Y	35	38 1 6
02		3422 X	3404	-0-	-18 B	-0-	39 9	15 1	3350 2	Y	35	34 1 7
03		3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	39 9	43 1	3584 2	Y	31	31 1 7
04		3480 X	2911	-0-	-569 B	-0-	34 9	72 1	2808 2	Y	28	18 1 17
05		3627 X	2686	-0-	-941 B	-0-	31 9	71 1	2607 2	Y	7	24
							8 9					

EDINBURG (10,760)		ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		27608 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A
12		1271 X	898	-0-	-373	-0-	4 1	885 2	Y	8	8 1	2
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	9 9			Y	-0-	-0-
02		1189 X	2	-0-	-1187	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
03		1271 X	817	-0-	-454	-0-	9 1	790 2	Y	16	13 1	3
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	18 9	35 1	1387 2	Y	16	9 1 10
05		899 X	742	-0-	-157	-0-	18 9	20 1	720 2	Y	2	12
							2 9					

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT			27608 750 732075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182														
12	3720	2534	-0-	-1186	-0-	286 33 9	1	2215	2	Y	30	27	1	7
01	3596 #	3244	-0-	-352	-0-	289 33 9	1	2922	2	Y	30	32	1	5
02	3364 #	2918	-0-	-446	-0-	264 30 9	1	2624	2	Y	27	27	1	5
03	3596 #	3216	-0-	-380	-0-	302 29 9	1	2885	2	Y	26	25	1	6
04	3420	3300	-0-	-120	-0-	319 29 9	1	2952	2	Y	26	16	1	16
05	3255 #	3074	-0-	-181	-0-	320 8 9	1	2746	2	Y	7			23

EDINBURG (10,800 FRIO) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT			27608 777 732075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018														
12	8494 #	8201	-0-	-293	-0-	927 107 9	1	7167	2	Y	97	87	1	23
01	12239	10537	-0-	-1702	-0-	938 108 9	1	9491	2	Y	98	103	1	18
02	12027	10146	-0-	-1881	-0-	919 105 9	1	9122	2	Y	95	95	1	18
03	12867	10850	-0-	-2017	-0-	1018 90 9	1	9742	2	Y	82	82	1	18
04	12488	11479	-0-	-1009	-0-	1110 101 9	1	10268	2	Y	92	55	1	55
*05	10819	9179	-0-	-1640	-0-	954 26 9	1	8199	2	Y	24			79

EDINBURG, E. (10500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP PEDRAZA ET AL GU			27609 200 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143														
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			165
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	113	1	52
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			52
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-			52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

EDINBURG, S. (JAYSIMS) BLUE WING ENERGY, INC. EDINBURG ST GAS UNIT RE			27612 400 076791	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC WILLIAM E. BEANE GU			195797	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797										
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018												

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 295698		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 12418 PERF.12022 - 12054				
12	205902 X	92081	-0-	-113821	-0-	1335 1	88001 2	Y	2495	2337 1		608
						2745 9						
01	90014 X	90014	-0-	-0-	-0-	1323 1	86417 2	Y	2067	2276 1		399
						2274 9						
02	111853 X	86282	-0-	-25571	-0-	1238 1	83093 2	Y	1774	1825 1		348
						1951 9						
03	119629 X	23279	-0-	-96350	-0-	533 1	22166 2	Y	527	717 1		158
						580 9						
04	98460 X	257	-0-	-98203	-0-	6 1	251 2	Y	-0-	80 1		78
05	92225 X	-0-	-0-	-92225	-0-			Y	-0-			78

DROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUADEDA, LLC		875253										
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017												

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558				
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
CLEOPATRA		WELL #:		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587				
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	113	1	956	2	Y	-0-	3
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	108	1	982	2	Y	-0-	3
02	1044 N	1032	-0-	-12	-0-	113	1	919	2	Y	-0-	3
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	113	1	980	2	Y	-0-	3
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	Y	-0-	3
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-	5
						2						

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		386310										
		WELL #:		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579		
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	Y	-0-	26
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-	26
02	522 N	500	-0-	-22	-0-	55	1	445	2	Y	-0-	26
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	-0-	43
						19						
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	Y	-0-	43
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	2	Y	-0-	43

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BESCO OPERATING, L.P.		068208													
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BESCO OPERATING, L.P.		068208													
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832							
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	254	1	2995	2	Y	153	124	1	87
							168	9							
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	233	1	2935	2	Y	154	205	1	36
							169	9							
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	233	1	2617	2	Y	149	72	1	113
							164	9							
03	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	145	1	1814	2	Y	109	140	1	82
							120	9							
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	245	1	2717	2	Y	155	180	1	57
							171	9							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	244	1	2915	2	Y	130	69	1	118
							143	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212							
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	223	1	2624	2	Y	131	126	1	74
							144	9							
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	223	1	2807	2	Y	143	184	1	33
							157	9							
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2595	2	Y	138	67	1	104
							152	9							
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	229	1	2879	2	Y	164	145	1	123
							180	9							
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	301	1	3343	2	Y	177	235	1	65
							195	9							
05	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	188	1	2245	2	Y	93	74	1	84
							102	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620							
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662							
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

EL DRAGON (COOK MTN)		//CONT.//		27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PORTERO		WELL #:		3	RRCID ->	255644	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7594 - 7606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES)				27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4711 - 4717
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492								
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-	-0-

EL GATO				4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1373	2	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-	-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	108	1	1472	2	Y	-0-	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8515 - 8630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7821 - 7843						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7955 - 8246						
12	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	156	1	3590	2	Y	20	15	1			33
						22	9									
01	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	187	1	3423	2	Y	-0-					33
02	3857 X	3662	-0-	-195	-0-	210	1	3452	2	Y	-0-	24	1			9
03	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	265	1	3672	2	Y	19					28
						21	9									
04	3990 X	3293	-0-	-697	-0-	157	1	3136	2	Y	-0-					28
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	275	1	3748	2	Y	-0-					28

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 8283 - 8358						
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	408	-0-	-243	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8483 - 8671						
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	2	Y	-0-					9
01	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	75	1	1379	2	Y	-0-					9
02	1508 N	1149	-0-	-359	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-					9
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1	1414	2	Y	-0-					9
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	-0-					9
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-					9

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8106 - 8120						
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	347	-0-	347	347	23	1	324	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL INFERNILLO (I-87)		27982 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2317SW		RRCID -> 296574		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984				
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		31
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	33
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	28
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	29
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1	30
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		30

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110				
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	N	-0-	72
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-	72
02	87 #	85	-0-	-2	-0-	42	1	43	2	N	-0-	72
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	43	1	42	2	N	-0-	72
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72
*05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057				
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	138	1	177	2	Y	-0-	52
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	137	1	133	2	Y	-0-	52
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	-0-	52
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	2	Y	-0-	52
04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	138	1	172	2	Y	-0-	52
05	DLQ G-10	310	-0-	310	310	137	1	173	2	Y	-0-	52

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED				49B		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722										
HELLEN, DANA "A"		WELL #:		10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 -	5046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

12		2776 R	2776	-0-	-0-	-0-	1213 1	1563 2	Y	-0-			88	
01		2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	1208 1	1176 2	Y	-0-			88	
02		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	1216 1	1218 2	Y	-0-			88	
03		2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	1209 1	1207 2	Y	-0-			88	
04		2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	1218 1	1518 2	Y	-0-			88	
05	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	-0-	1212 1	1526 2	Y	-0-			88	

FORBES, JOHN OPERATING				275608										
STROMAN EST.		WELL #:		2	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 -	5073	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018														

HOME PETROLEUM CORP.				396852										
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 -	5093	
12		640 R	640	-0-	-0-	-0-	607 2	33 9	N	30	99 1		2	
01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	568 2	6 9	N	5			7	
02		576 R	576	-0-	-0-	-0-	554 2	22 9	N	20	25 1		2	
03		693 R	693	-0-	-0-	-0-	590 2	103 9	N	94	94 1		2	
04		557 R	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9	N	3			5	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			5	

BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 -	5093	
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	N	1			19	
01		203 R	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2			21	
02		231 R	231	-0-	-0-	-0-	229 2	2 9	N	2	10 1		13	
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	N	1			14	
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	N	1			15	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			15	

HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 -	5122	
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			53	
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			53	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			53	
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			53	
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			53	
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			53	

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 -	5098	
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			69	
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			69	
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			69	
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1			70	
04		14 #	12	-0-	-2	-0-	10 2	2 9	N	2			72	
05		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			72	

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	196	2	11	9	N	10	51	1			1
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3					4
02	58 #	7	-0-	-51	-0-	6	2	1	9	N	1	4	1			1
03	62 #	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					2
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	7	2	1	9	N	1					3
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	348	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						46	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		17	RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120	PERF.13872 - 14816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	524 1	6368 3	Y	190	204 1	54
							1 4	209 9				
01		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	840 1	5554 3	Y	162	202 1	14
							58 4	178 9				
02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	1070 1	5063 3	Y	184	168 1	30
							12 4	202 9				
03		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	910 1	5701 3	Y	146	138 1	38
							34 4	161 9				
04		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	507 1	5846 3	Y	130	141 1	27
							8 4	143 9				
05		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	205 1	6192 3	Y	154	141 1	40
							23 4	169 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		18	RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721	PERF.13400 - 14550		
12		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	627 1	11581 3	Y	390	362 1	115
							3 4	429 9				
01		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	495 1	10010 3	Y	243	348 1	10
							114 4	267 9				
02		7801 X	7671	-0-	-130	-0-	388 1	7122 3	Y	132	120 1	22
							16 4	145 9				
03		12648 X	8288	-0-	-4360	-0-	398 1	7727 3	Y	105	100 1	27
							47 4	116 9				
04		12240 X	9922	-0-	-2318	-0-	444 1	9337 3	Y	116	123 1	20
							13 4	128 9				
05		12648 X	11793	-0-	-855	-0-	1013 1	10562 3	Y	166	147 1	39
							35 4	183 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19	RRCID -> 176928		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14480	PERF.13378 - 14418		
12		5642 X	4705	-0-	-937	-0-	237 1	4372 3	Y	86	115 1	17
							1 4	95 9				
01		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	262 1	5032 3	Y	99	112 1	4
							62 4	109 9				
02		5278 X	2935	-0-	-2343	-0-	148 1	2717 3	Y	58	52 1	10
							6 4	64 9				
03		5642 X	3464	-0-	-2178	-0-	166 1	3222 3	Y	51	48 1	13
							20 4	56 9				
04		5460 X	3402	-0-	-2058	-0-	153 1	3193 3	Y	47	50 1	10
							4 4	52 9				
05		5456 X	3544	-0-	-1912	-0-	304 1	3165 3	Y	58	53 1	15
							11 4	64 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		21	RRCID -> 178410		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 14700	PERF.13598 - 14449		
12		7378 X	6551	-0-	-827	-0-	487 1	5945 3	Y	107	117 1	28
							1 4	118 9				
01		7378 X	6019	-0-	-1359	-0-	770 1	5075 3	Y	105	125 1	8
							58 4	116 9				
02		6293 X	5347	-0-	-946	-0-	905 1	4304 3	Y	116	105 1	19
							10 4	128 9				
03		6665 X	5718	-0-	-947	-0-	767 1	4823 3	Y	88	83 1	24
							31 4	97 9				
04		6450 X	5671	-0-	-779	-0-	446 1	5126 3	Y	83	90 1	17
							8 4	91 9				
05		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	218 1	6682 3	Y	119	99 1	37
							34 4	131 9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390 - 14309				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356 - 14449				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579 - 14390				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130 - 16756				
12	9114 X	8972	-0-	-142	-0-	653	1	7979	3	Y	308	374	1		88
						1	4	339	9						
01	8990 X	8424	-0-	-566	-0-	1056	1	7003	3	Y	268	333	1		23
						70	4	295	9						
02	8439 X	8155	-0-	-284	-0-	1340	1	6449	3	Y	318	291	1		50
						16	4	350	9						
03	9021 X	8827	-0-	-194	-0-	1161	1	7336	3	Y	257	243	1		64
						47	4	283	9						
04	8400 X	8368	-0-	-32	-0-	642	1	7470	3	Y	224	241	1		47
						10	4	246	9						
05	8680 X	8553	-0-	-127	-0-	262	1	7962	3	Y	271	246	1		72
						31	4	298	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652 - 17601				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683 - 14545				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	271	1	4992	3	Y	14	12	1	5
						1	4	15	9					
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	144	1	2703	3	Y	6	11	1	-0-
						32	4	7	9					
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	180	1	3287	3	Y	10	9	1	1
						2	4	11	9					
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	175	1	3460	3	Y	7	6	1	2
						17	4	8	9					
04	3390 X	3104	-0-	-286	-0-	142	1	2951	3	Y	6	7	1	1
						4	4	7	9					
05	3503 X	2999	-0-	-504	-0-	262	1	2721	3	Y	7	6	1	2
						8	4	8	9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
12	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	377	1	6973	3	Y	132	143	1	37
						1	4	145	9					
01	6665 X	6418	-0-	-247	-0-	296	1	5943	3	Y	110	139	1	8
						58	4	121	9					
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	314	1	5783	3	Y	120	106	1	22
						17	4	132	9					
03	6665 X	6606	-0-	-59	-0-	318	1	6159	3	Y	91	89	1	24
						29	4	100	9					
04	6450 X	6231	-0-	-219	-0-	281	1	5852	3	Y	84	91	1	17
						6	4	92	9					
05	6665 X	6407	-0-	-258	-0-	548	1	5724	3	Y	104	92	1	29
						21	4	114	9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	155	1	2869	3	Y	87	93	1	25
						1	4	96	9					
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	3	Y	85	104	1	6
						32	4	94	9					
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2565	3	Y	84	76	1	14
						6	4	92	9					
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	145	1	2805	3	Y	67	64	1	17
						17	4	74	9					
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	136	1	2860	3	Y	63	69	1	11
						4	4	69	9					
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	243	1	2547	3	Y	73	65	1	19
						10	4	80	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6293 X	5783	-0-	-510	-0-	289 1	5344 3	Y	135	145 1		38
							1 4	149 9					
01		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	397 1	8056 3	Y	171	185 1		24
							58 4	188 9					
02		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	428 1	7840 3	Y	90	100 1		14
							17 4	99 9					
03		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	313 1	6034 3	Y	52	55 1		11
							41 4	57 9					
04		8280 X	4702	-0-	-3578	-0-	214 1	4443 3	Y	35	39 1		7
							6 4	39 9					
05		8556 X	3628	-0-	-4928	-0-	314 1	3268 3	Y	32	31 1		8
							11 4	35 9					

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430													
12		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	746 1	13787 3	Y	173	181 1		49
							3 4	190 9					
01		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	631 1	12742 3	Y	146	182 1		13
							133 4	161 9					
02		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	699 1	12823 3	Y	182	164 1		31
							29 4	200 9					
03		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	718 1	13925 3	Y	148	141 1		38
							85 4	163 9					
04		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	635 1	13209 3	Y	132	143 1		27
							19 4	145 9					
05		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1210 1	12578 3	Y	150	139 1		38
							42 4	165 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

12	01	527 N 713 N	362 713	-0- -0-	-165 -0-	-0- -0-	15 26	1 1	347 679	3 3	Y Y	-0- -0-		-0- -0-	
		02	641 N	641	-0-	-0-	8 24	4 1	614	3	Y	-0-		-0-	
		03	753 N	753	-0-	-0-	3 25	4 1	724	3	Y	-0-		-0-	
		04	690 N	303	-0-	-387	4 9	4 1	293	3	Y	-0-		-0-	
		05	682 N	196	-0-	-486	1 14 37	4 1 4	145	3	Y	-0-		-0-	

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088															
12	01	43986 X 8649 X	43986 6148	-0- -0-	-0- -2501	-0- -0-	3257 641	1 1	39631 1090 5315	3 9 3	Y Y	991 145	1082 426	1 1	282 1
		02	8091 X	727	-0-	-7364	32 36	4 1	160 670	9 3	Y	18	19	1	-0-
		03	16946 X	16946	-0-	-0-	1 1298	4 1	20 15307	9 3	Y	302	107	1	195
		04	34426 X	34426	-0-	-0-	9 2668	4 1	332 31076	9 3	Y	577	658	1	114
		05	32477 X	32477	-0-	-0-	47 1006 112	4 1 4	635 30653 706	9 3 9	Y	642	565	1	191

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814															
12	01	3100 N 3100 N	3323 3255	-0- -0-	223 155	223 378	167 1	1 4	3089 66	3 9	Y Y	60 47	60 62	1 1	18 3
		02	2900 N	2978	-0-	78	149 36	1 4	3018 52	3 9	Y	51	44	1	10
		03	3628 X	3172	-0-	-456	151 6	1 4	2765 56	3 9	Y	51	44	1	10
		04	3198 X	3198	-0-	-0-	151 18	1 4	2960 43	3 9	Y	39	39	1	7
		05	2882 X	2882	-0-	-0-	143 4 248	1 4 1	3009 42 2589	3 9 3	Y	38 33	41 33	1 1	7 7

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790															
12	01	3432 X 3007 X	3432 2957	-0- -0-	-0- -50	-0- -0-	171 1	1 4	3160 100	3 9	Y Y	91 75	100 98	1 1	29 6
		02	3451 X	2167	-0-	-1284	134 29	1 4	2711 83	3 9	Y	66	61	1	11
		03	3689 X	2109	-0-	-1580	108 5	1 4	1981 73	3 9	Y	66	61	1	11
		04	3570 X	2460	-0-	-1110	100 12	1 4	1946 51	3 9	Y	46	46	1	11
		05	3441 X	1739	-0-	-1702	110 3 148	1 4 1	2291 56 1541	3 9 3	Y	51 42	52 44	1 1	10 8

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.16779 - 16826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.16444 - 16868			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13128 - 13176			
12	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	168	1	3104	3	Y	21	22	1	6
						1	4	23	9					
01	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	133	1	2629	3	Y	16	21	1	1
						31	4	18	9					
02	3161 X	2993	-0-	-168	-0-	154	1	2810	3	Y	20	18	1	3
						7	4	22	9					
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	162	1	3140	3	Y	17	16	1	4
						19	4	19	9					
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	3025	3	Y	15	16	1	3
						4	4	17	9					
05	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	278	1	2894	3	Y	18	16	1	5
						10	4	20	9					

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788 - 13800			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426			
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	36	1	699	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	31	1	647	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 - 13890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 - 11796	
12		1426 X	-0-	-0-	-1426				Y	-0-		-0-
01		1446 X	1446	-0-	-0-				Y	238	238 1	-0-
						54 1	1120 3					
						10 4	262 9					
02		3498 X	3498	-0-	-0-				Y	430	430 1	-0-
						150 1	2872 3					
						3 4	473 9					
03		1426 X	-0-	-0-	-1426				Y	-0-		-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380				Y	-0-		-0-
05		7857 X	7857	-0-	-0-				Y	870	639 1	231
						515 1	5408 3					
						977 4	957 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 - 16830	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568 - 11659	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874 - 17730	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590 - 11620	
12		62 X	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
01		12656 X	12656	-0-	-0-				Y	2758	2102 1	656
						408 1	9167 3					
						47 4	3034 9					
02		2900 N	4509	-0-	1609	1609			Y	1225	1881 1	-0-
						149 1	3012 3					
						1348 9						
03		1609 N	-0-	-0-	-1609				Y	-0-		-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260				Y	-0-		-0-
05		1585 X	1585	-0-	-0-				Y	51	20 1	31
						97 1	1067 3					
						365 4	56 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		14229 X	13511	-0-	-718	-0-		823 1	12265 3	Y	382	417 1		110
								3 4	420 9					
01		13702 X	11280	-0-	-2422	-0-		586 1	10212 3	Y	328	408 1		30
								121 4	361 9					
02		12789 X	11061	-0-	-1728	-0-		605 1	9980 3	Y	390	357 1		63
								47 4	429 9					
03		13516 X	12054	-0-	-1462	-0-		640 1	11054 3	Y	265	261 1		67
								68 4	292 9					
04		13080 X	11192	-0-	-1888	-0-		606 1	10320 3	Y	227	246 1		48
								16 4	250 9					
05		13516 X	9318	-0-	-4198	-0-		696 1	7447 3	Y	311	261 1		98
								833 4	342 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259														
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-		17 1	312 3	Y	14	14 1		5
								15 9						
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-		18 1	360 3	Y	16	20 1		1
								4 4	18 9					
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-		20 1	365 3	Y	19	17 1		3
								1 4	21 9					
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-		20 1	389 3	Y	15	14 1		4
								2 4	17 9					
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		17 1	359 3	Y	13	14 1		3
								1 4	14 9					
05		434 N	397	-0-	-37	-0-		33 1	346 3	Y	15	14 1		4
								1 4	17 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098														
12		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		230 1	4263 3	Y	135	145 1		40
								1 4	149 9					
01		4495 X	2643	-0-	-1852	-0-		121 1	2355 3	Y	122	156 1		6
								33 4	134 9					
02		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		212 1	3883 3	Y	223	191 1		38
								11 4	245 9					
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		210 1	4077 3	Y	170	164 1		44
								25 4	187 9					
04		4560 X	2861	-0-	-1699	-0-		125 1	2622 3	Y	99	132 1		11
								5 4	109 9					
05		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		402 1	4205 3	Y	203	168 1		46
								18 4	223 9					

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 262019	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5080	-	5660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5836	-	5850				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 6840 - 6848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7526 - 8710				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7410 - 7456				
12	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	361	1	2372	2	N	6	3	1		139
						7	9								
01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	328	1	2468	2	N	10	12	1		137
						11	9								
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	359	1	2416	2	N	15	8	1		144
						17	9								
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	376	1	2563	2	N	9	12	1		141
						10	9								
04	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	330	1	2388	2	N	15	3	1		153
						17	9								
05	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	375	1	2462	2	N	14	6	1		161
						15	9								

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID ->	244596	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8004 - 8034				
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				173
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1		173
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-	1	1		172
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-	1	1		171
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-				171
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1		171

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	245407	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7070 - 7260				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SIPORIN		WELL #:		2	RRCID ->	247993	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7308 - 7324				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 248414	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 7532	- 9218	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIPORIN		WELL #:		1	RRCID -> 249717	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7122	- 7136	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 249772	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7120	- 7152	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #:		2	RRCID -> 251355	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7202	- 7256	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251544	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7294	- 8140	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 252011	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 7706	- 8554	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 256656	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 7518	- 7538	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7497 - 7511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
WAGNER OIL COMPANY				891175									
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054									
VELA		WELL #:		1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 - 625	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872									
CAGE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9952 - 10089	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
CAGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10284 - 10410	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8804 - 8809	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			38

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	393	-0-	-0-	393	12044	393 2	Y	-0-	Y	-0-	158				158
01	DLQ G-10	259	-0-	-0-	259	12303	259 2	Y	-0-	Y	-0-	158				158
02	DLQ G-10	483	-0-	-0-	483	12786	483 2	Y	-0-	Y	-0-	158				158
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12786		Y	-0-	Y	-0-	158				158
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12786		Y	10	Y	10	168				168
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12786		Y	NO RPT	Y	NO RPT	168				168

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	Y	-0-	Y	-0-	28					28
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-	Y	-0-	28					28
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-	Y	-0-	28					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	28					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	28					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	28					28

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	431	Y	-0-	Y	-0-	16					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	431	Y	-0-	Y	-0-	16					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	431	Y	-0-	Y	-0-	16					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	431	Y	-0-	Y	-0-	16					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	431	Y	-0-	Y	-0-	16					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	431	Y	NO RPT	Y	NO RPT	16					16

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	51					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	51					51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	51					51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	51					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	51					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	51					51

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	Y	-0-	Y	-0-	2					2
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	Y	-0-	Y	-0-	2					2
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	-0-	Y	-0-	2					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	2					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	15	Y	15	17					17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	17					17

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 DCRG-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		3606 D	RRCID ->	144986	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8198 - 8208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366		WELL #:		10-T	RRCID ->	147906	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8672 - 8700	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		3611 T	RRCID ->	148328	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7186 - 8268	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		6	RRCID ->	148990	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7522 - 7533	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR-STATE 262		WELL #:		1A	RRCID ->	149247	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8532 - 8540	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		7603	RRCID ->	151801	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8178 - 8190	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCR 75		WELL #:		2	RRCID ->	152461	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8315 - 8350	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
12	2415	X	2415	-0-	-0-	2415 2	N	-0-		-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
12	155	N	134	-0-	-21	134 2	Y	-0-		-0-
01	124	N	121	-0-	-3	121 2	Y	-0-		-0-
02	145	N	130	-0-	-15	130 2	Y	-0-		-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		121	-0-	121	121 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
12	93	N	87	-0-	-6	87 2	N	-0-		-0-
01	93	N	78	-0-	-15	78 2	N	-0-		-0-
02	87	N	84	-0-	-3	84 2	N	-0-		-0-
03	93	N	81	-0-	-12	81 2	N	-0-		-0-
04	90	N	78	-0-	-12	78 2	N	-0-		-0-
05	93	N	86	-0-	-7	86 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:	21	RRCID ->	179618	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	12542 - 12576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	12646 - 12706
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12240 - 12450
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12366 - 12529
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12226 - 12428
12	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	1	1	12022	2	N	-0-	-0-
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	2	1	12460	2	N	-0-	-0-
02	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-	-0-
03	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-	-0-
04	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	62	1	12468	2	N	-0-	-0-
05	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	125	1	12698	2	N	-0-	-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC			424176									
VELA			WELL #:	1	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12512 - 12564
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)			28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL M-098041 / TR 52			WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		//CONT.//		28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475												
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106 - 10134					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		6 L	RRCID ->	175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		3 L	RRCID ->	039852	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 11519	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49		WELL #:		1 L	RRCID ->	106090	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12266 - 12282	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT		WELL #:		7 S	RRCID ->	209590	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 8932 - 8940	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475										
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11528 - 11576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12264 - 12452	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11324 - 12037	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10038 - 10072	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10389 - 10452	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650 PERF.10436 - 10501	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

12	DLQ	G-10	184	-0-	184	1193	184 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	1299	106 2	Y	-0-			-0-
02		1381 N	82	-0-	-1299	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 197899	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 9440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	18	-0-	-15	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID -> 146780	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 7708	- 7756			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID -> 203752	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522			
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID -> 207795	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8504	- 8514			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:	12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)			//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, GG			WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-16)			WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-17)			WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	363	-0-	363	1508	363 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	1721	213 2	Y	-0-	-0-
02	1841 N	120	-0-	-1721	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	137	1	2205	2	Y	122	98 1	24
						134	9						
01	2666 X	1305	-0-	-1361	-0-	76	1	1145	2	Y	76	68 1	32
						84	9						
02	2494 X	2107	-0-	-387	-0-	126	1	1928	2	Y	48	62 1	18
						53	9						
03	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	138	1	2061	2	Y	102	81 1	39
						112	9						
04	1260 N	597	-0-	-663	-0-	32	1	489	2	Y	69	79 1	29
						76	9						
05	2263 N	63	-0-	-2200	-0-	3	1	49	2	Y	10	21 1	18
						11	9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363												
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042												
12		744 N	31	-0-	-713	-0-	2 1	29 2	Y		-0-	-0-
01		248 N	33	-0-	-215	-0-	2 1	31 2	Y		-0-	-0-
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	3 1	48 2	Y		-0-	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y		-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	Y		-0-	-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y		-0-	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC				036587									
LOPEZ				WELL #: 4	RRCID -> 215433	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 9016	- 9023				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	309	50 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43 B	352	43 2		Y	-0-				-0-
02	393 N	41	-0-	-352 B	-0-	41 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

WADI OPERATING, LLC				100779			CNTY: BROOKS						
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 286571	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8896	- 8902				
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268 2	67 9	Y	61				331
01	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2251 2	69 9	Y	63	142 1			252
02	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1816 2	41 9	Y	37	25 1			264
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2223 2	76 9	Y	69				333
04	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2318 2	74 9	Y	67				400
05	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1614 2	92 9	Y	84	188 1			296

LA RUCIA				WELL #: K 5	RRCID -> 286572	COMPL. DATE 02/26/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900	- 8906				
12	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1379 2	29 9	Y	26				173
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	187 2	19 9	Y	17	38 1			152
02	899 N	391	-0-	-508 B	-0-	388 2	3 9	Y	3	155 1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	961 N	489	-0-	-472 B	-0-	489 2		Y	-0-				-0-
04	210 N	40	-0-	-170 B	-0-	40 2		Y	-0-				-0-
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: BROOKS						
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LOPEZ, G. G.			WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451					
12	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	158	1	2540	2	Y	249	363	1	89
							274	9							
01	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	163	1	2449	2	Y	233	217	1	105
							256	9							
02	3306	X	2754	-0-	-552	-0-	162	1	2485	2	Y	97	154	1	48
							107	9							
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	173	1	2598	2	Y	103	102	1	49
							113	9							
04	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	167	1	2520	2	Y	82	97	1	34
							90	9							
05	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	146	1	2560	2	Y	72	59	1	47
							79	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388				
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-		-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-		-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	30	1	465	2	Y	-0-		-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	34	1	507	2	Y	-0-		-0-
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	31	1	466	2	Y	-0-		-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G.G.			WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599				
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
05	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042				
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206433	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	248	365 1	91
						273	9						
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	90	1	1346	2	Y	233	218 1	106
						256	9						
02	1885 N	1568	-0-	-317	-0-	90	1	1371	2	Y	97	155 1	48
						107	9						
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	97	1	1457	2	Y	104	102 1	50
						114	9						
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	90	1	1364	2	Y	83	97 1	36
						91	9						
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	78	1	1369	2	Y	72	59 1	49
						79	9						

LOPEZ, G G		WELL #:		18	RRCID ->	206667	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 9064	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-	-0-	
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	40	1	599	2	Y	-0-	-0-	
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	-0-	-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-	-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-	-0-	
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	Y	-0-	-0-	

LOPEZ, G G		WELL #:		17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9014 - 9064	
12	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-	-0-	
01	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	140	1	2104	2	Y	-0-	-0-	
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-	-0-	
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2146	2	Y	-0-	-0-	
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	136	1	2060	2	Y	-0-	-0-	
05	2294 N	2050	-0-	-244	-0-	109	1	1912	2	Y	26	15 1	11
						29	9						

LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 - 9694	
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	163	-0-	163	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 9100	
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	2	Y	-0-	-0-	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-	-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-	-0-	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-	-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-				-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-				-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	7	1	107	2	Y	-0-				-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	49	71	1		17
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	54	9	755	2	Y	47	43	1		21
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	52	9	859	2	Y	7	21	1		7
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	8	9	910	2	Y	-0-	7	1		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	66	1	892	2	Y	-0-	15	1		13
						51	1								
						31	9								

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC. ROCHE, K.D. "E"		893997		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
PRESSLY OIL INTEREST, INC. DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		676076		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO, ALBERT		386310		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERT		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY RASH		386310		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DE TREVINO, I. G.			WELL #:	1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO			WELL #:	C 1	RRCID ->	132890	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	5250 - 5316
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)			29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES - EAST			WELL #:	2	RRCID ->	202883	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6142 - 6166
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350)			29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804									
GUTIERREZ, E.			WELL #:	A 1	RRCID ->	160510	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	10286 - 10298
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
01	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
02	2610	X	1739	-0-	-871	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2764	2	N	-0-		-0-
05	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	1340	2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TREVINO, ALBERT			WELL #:	B 5	RRCID ->	163146	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10232 - 10244
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT B			WELL #:	2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10294 - 10314
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		-0-

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155860	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10652 - 10700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL		WELL #:		1401	RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.	11640 - 11680			
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID ->	136561	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	11673 - 11682			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	12390 - 12495			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	12186 - 12300			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14904 - 14924			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)			29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
PALOMAS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6427 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2)			29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 219			WELL #:	1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)			29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
LODESTONE OPERATING, INC.			100710											
STATE OF TEXAS TR. 11			WELL #:	1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO			WELL #:	2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1)			29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C			366634											
TINNEY ESTATE			WELL #:		RRCID ->	128800	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7750		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004														

OIL AND GAS DIVISION

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		366634									
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004											

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	N	-0-	47
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-	47
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4 1	41 3	N	-0-	47
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 3	N	-0-	47
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-	47
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8215	X	6909	-0-	-1306	-0-	662 1	6247 2	N	-0-	-0-
01	8060	X	7736	-0-	-324	-0-	694 1	7042 2	N	-0-	-0-
02	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	697 1	6421 2	N	-0-	-0-
03	7688	X	6473	-0-	-1215	-0-	608 1	5865 2	N	-0-	-0-
04	7500	X	7146	-0-	-354	-0-	682 1	6464 2	N	-0-	-0-
05	7750	X	6994	-0-	-756	-0-	658 1	6336 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ENCINA RESOURCES, LLC		251741							
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928 2	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917 2	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247368		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760	
12	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418	2		-0-
01	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2		-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	534	1	3375 2	-0-
*03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	570	1	3223 2	-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				NO RPT
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				NO RPT

SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 248458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DERLY		WELL #: 1		RRCID -> 147576		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		-0-
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		-0-
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		-0-

DERLY		WELL #: 3		RRCID -> 150710		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078	
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		-0-
01	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2		-0-
02	1189 N	1155	-0-	-34	-0-	1155	2		-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		-0-
05	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERLY		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JACOBA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9249 - 10236		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACOBA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9009 - 9643		
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
01	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	2		N	-0-			-0-
02	1044	N	813	-0-	-231	-0-	813	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996			TOTAL DEPTH 9960			PERF. 8270 - 9618		
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 10771			PERF. 8291 - 10308		
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1148	1	2611	2	N	-0-		-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1207	1	2511	2	N	-0-		-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1168	1	2683	2	N	-0-		-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1103	1	2957	2	N	-0-		-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1104	1	2872	2	N	-0-		-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1106	1	2906	2	N	-0-		-0-
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11114			PERF.10394 - 10398		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 9860			PERF. 8074 - 9646		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 10183			PERF. 8360 - 9940		
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	852	1	1938	2	N	-0-		-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	793	1	1650	2	N	-0-		-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	832	1	1911	2	N	-0-		-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	897	1	2405	2	N	-0-		-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	896	1	2329	2	N	-0-		-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	894	1	2350	2	N	-0-		-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			74
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			74
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			74
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			74

 FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

12	4898 X	3373	-0-	-1525	-0-	177	1	3196	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	3676	-0-	-1222	-0-	190	1	3486	2	N	-0-			-0-
02	4582 X	4119	-0-	-463	-0-	213	1	3906	2	N	-0-			-0-
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	246	1	4357	2	N	-0-			-0-
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	236	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	250	1	4212	2	N	-0-			-0-

 NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

12	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	497	1	8965	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	9155	-0-	-176	-0-	474	1	8681	2	N	-0-			-0-
02	8729 X	8339	-0-	-390	-0-	432	1	7907	2	N	-0-			-0-
03	9455 X	9004	-0-	-451	-0-	481	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	9150 X	8570	-0-	-580	-0-	465	1	8105	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8189	-0-	-1266	-0-	458	1	7731	2	N	-0-			-0-

 R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

12	868 N	837	-0-	-31	-0-	44	1	793	2	N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	-0-			-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	86	1	1443	2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	141	1	2552	2	N	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	733	-0-	-887	-0-	40	1	693	2	N	-0-			-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	N	-0-			-0-

 R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
02	1247 N	896	-0-	-351	-0-	896	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	133 1	1260 2	N	-0-		37
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	133 1	1345 2	N	-0-		37
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	126 1	1162 2	N	-0-		37
03	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	111 1	1067 2	N	-0-		37
04	1440 N	980	-0-	-460	-0-	93 1	887 2	N	-0-		37
05	1364 N	596	-0-	-768	-0-	56 1	540 2	N	-0-		37

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005			
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	130 1	2340 2	N	-0-		-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	137 1	2513 2	N	-0-		-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	116 1	2122 2	N	-0-		-0-
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	130 1	2306 2	N	-0-		-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	129 1	2253 2	N	-0-		-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	132 1	2223 2	N	-0-		-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290			
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	203 1	3662 2	N	-0-		1
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	153 1	2796 2	N	-0-		1
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	138 1	2530 2	N	-0-		1
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	190 1	3359 2	N	-0-		1
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	144 1	2508 2	N	-0-		1
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	185 1	3118 2	N	-0-		1

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994			
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		N	-0-		15
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-		15
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		15
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		15
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		15
05	2759 N	2701	-0-	-58	-0-	2701 2		N	-0-		15

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135			
12	2914 X	1930	-0-	-984	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
01	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
05	2418 X	2378	-0-	-40	-0-	2378 2		N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890			
12	3906 X	3785	-0-	-121	-0-	199 1	3586 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	199 1	3636 2	N	-0-		-0-
02	3741 X	3637	-0-	-104	-0-	188 1	3449 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3685	-0-	-314	-0-	197 1	3488 2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	181 1	3158 2	N	-0-		-0-
05	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	156 1	2640 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	120 1	833 2	N	-0-		-0-
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	123 1	865 2	N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	131 1	809 2	N	-0-		-0-
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	122 1	827 2	N	-0-		-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	125 1	824 2	N	-0-		-0-
05	992 N	891	-0-	-101	-0-	119 1	772 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2		N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304				
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		8
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-		8
02	261 N	162	-0-	-99	-0-	162	2		N	-0-		8
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		8
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		8
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		8

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755				
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	127	1	869	2	N	-0-	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	132	1	851	2	N	-0-	-0-
02	928 N	831	-0-	-97	-0-	127	1	704	2	N	-0-	-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	157	1	1018	2	N	-0-	-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	169	1	1032	2	N	-0-	-0-
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	126	1	770	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846				
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	183	1	3776	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	77	1	3257	2	N	-0-	-0-
02	3509 X	3240	-0-	-269	-0-	149	1	3091	2	N	-0-	-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	190	1	3629	2	N	-0-	-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3546	2	N	-0-	-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	189	1	3767	2	N	-0-	-0-

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928				
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	47 1 29
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	29
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	666	2	80	9	N	73	102
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	102
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	102
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	102

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-		5
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		5
02	2465 N	2074	-0-	-391	-0-	2074	2	N	-0-		5
03	3007 N	2321	-0-	-686	-0-	2321	2	N	-0-		5
04	2520 N	2214	-0-	-306	-0-	2214	2	N	-0-		5
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	N	-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	N	-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	N	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	102	1	698	2	N	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	89	1	573	2	N	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	102	1	567	2	N	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	85	1	554	2	N	-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	69	1	422	2	N	-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	101	1	617	2	N	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-	-0-
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-	-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-	-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-	-0-
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-	-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	48	1	861	2	N	-0-
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	50	1	917	2	N	-0-
02	928 N	821	-0-	-107	-0-	43	1	778	2	N	-0-
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	45	1	793	2	N	-0-
04	930 N	703	-0-	-227	-0-	38	1	665	2	N	-0-
05	868 N	519	-0-	-349	-0-	29	1	490	2	N	-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	511	2	N	-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	80	1	517	2	N	-0-
02	580 N	432	-0-	-148	-0-	66	1	366	2	N	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	84	1	549	2	N	-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	77	1	469	2	N	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	323 1	3045 2	N	-0-	-0-
01	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	297 1	3012 2	N	-0-	-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	305 1	2811 2	N	-0-	-0-
03	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	311 1	3000 2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	302 1	2867 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	307 1	2958 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670		
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767 2		N	-0-	-0-
03	1178 N	933	-0-	-245	-0-	933 2		N	-0-	-0-
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	969 2		N	-0-	-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552		
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	407 1	1397 2	N	3 21 1	3
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	381 1	1124 2	N		3
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	364 1	1092 2	N		3
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	335 1	1031 2	N		3
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	406 1	1207 2	N		3
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	419 1	1301 2	N		3

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598		
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-	8
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-	8
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-	8
03	2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207 2		N	-0-	8
04	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	2364 2		N	-0-	8
05	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286 2		N	-0-	8

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458		
12	4371 X	4139	-0-	-232	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
01	4371 X	4169	-0-	-202	-0-	4169 2		N	-0-	-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-	-0-
03	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	4041 2		N	-0-	-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-	-0-
05	4557 X	4280	-0-	-277	-0-	4280 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RMT		WELL #: 7			RRCID -> 206825			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	
12	1798 N	1203	-0-	-595	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1084	-0-	-105	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 6			RRCID -> 207014			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	N	-0-		1
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	409	2	N	-0-		1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	547	2	N	-0-		1
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	638	2	N	-0-		1
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	91	1	556	2	N	-0-		1
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	2	N	-0-		1

BHCH		WELL #: 1			RRCID -> 207973			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992		
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-

SINGER		WELL #: 1			RRCID -> 208253			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824		
12	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	158	1	1488	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	157	1	1597	2	N	-0-		-0-
02	1653 N	1609	-0-	-44	-0-	158	1	1451	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	151	1	1453	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	150	1	1423	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	139	1	1340	2	N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #: 1			RRCID -> 208273			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-		17
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-		17
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-		17
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-		17
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-		17
05	961 N	772	-0-	-189	-0-	43	1	729	2	N	-0-		17

SNAVELY		WELL #: 2			RRCID -> 208628			COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980		
12	2898 N	2836	-0-	-62	-0-	149	1	2687	2	N	-0-		5
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	145	1	2664	2	N	-0-		5
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2402	2	N	-0-		5
03	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	138	1	2452	2	N	-0-		5
04	2580 X	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2336	2	N	-0-		5
05	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	138	1	2336	2	N	-0-		5

MENDOZA		WELL #: 5			RRCID -> 208688			COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948		
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	290 N	198	-0-	-92	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	N	-0-	4
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-	4
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1221	2	N	-0-	4
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	-0-	4
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1480	2	N	-0-	4
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	101	1	1700	2	N	-0-	4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-	

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-	
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-	-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-	

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-	7
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	-0-	7
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	107	1	1927	2	N	-0-	-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	N	-0-	-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	2	N	-0-	-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	N	-0-	-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	111	1	1932	2	N	-0-	-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-	-0-	
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-	-0-	
02	3103 X	3092	-0-	-11	-0-	3092	2		N	-0-	-0-	
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	-0-	
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-	-0-	
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254			
12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-	-0-
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708			
12	1209 N	307	-0-	-902	-0-	307	2	N	-0-	-0-	2
01	1116 N	368	-0-	-748	-0-	368	2	N	-0-	-0-	2
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	289	2	N	-0-	-0-	2
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	2
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	2
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-	-0-	2
DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950			
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	1
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-	-0-	1
02	3451 X	2942	-0-	-509	-0-	2942	2	N	-0-	-0-	1
03	3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	1
04	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3217	2	N	-0-	-0-	1
05	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2	N	-0-	-0-	1
SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472			
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-	4
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-	-0-	4
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-	-0-	4
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	4
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	4
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	4
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898			
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	5
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	5
02	1247 N	1123	-0-	-124	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	5
03	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	5
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	5
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-		45	1	519	2	N	-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-		50	1	590	2	N	-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-		37	1	546	2	N	-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-		36	1	561	2	N	-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-		37	1	577	2	N	-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-		34	1	486	2	N	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841	
12	3410	X	3280	-0-	-130	-0-		419	1	2861	2	N	-0-
01	3410	X	3188	-0-	-222	-0-		428	1	2760	2	N	-0-
02	3190	X	2837	-0-	-353	-0-		433	1	2404	2	N	-0-
03	3410	X	3082	-0-	-328	-0-		411	1	2671	2	N	-0-
04	3300	X	3131	-0-	-169	-0-		440	1	2691	2	N	-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-		457	1	2787	2	N	-0-

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645	
12	434	N	372	-0-	-62	-0-		36	1	336	2	N	-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-		34	1	341	2	N	-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-		35	1	319	2	N	-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-		35	1	335	2	N	-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-		34	1	319	2	N	-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-		33	1	314	2	N	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506	
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-		21	1	203	2	N	-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-		23	1	215	2	N	-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-		19	1	184	2	N	-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		21	1	199	2	N	-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-		27	1	222	2	N	-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-		25	1	206	2	N	-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352	
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-		4123	2		N	-0-	
01	4092	X	4046	-0-	-46	-0-		4046	2		N	-0-	
02	3828	X	3741	-0-	-87	-0-		3741	2		N	-0-	
03	4123	X	3967	-0-	-156	-0-		3967	2		N	-0-	
04	3990	X	3802	-0-	-188	-0-		3802	2		N	-0-	
05	4123	X	3946	-0-	-177	-0-		3946	2		N	-0-	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-		100	1	1806	2	N	-0-
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-		107	1	1950	2	N	-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		99	1	1820	2	N	-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		120	1	2118	2	N	-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		108	1	1884	2	N	-0-
05	2046	N	2026	-0-	-20	-0-		113	1	1913	2	N	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02		435 N	395	-0-	-40	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			-0-
04		450 N	306	-0-	-144	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258	
12		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-			-0-
02		928 N	826	-0-	-102	-0-	826 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430	
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	327 1	2235 2	N	-0-			-0-
01		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	378 1	2436 2	N	-0-			-0-
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	284 1	1577 2	N	-0-			-0-
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	277 1	1803 2	N	-0-			-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	257 1	1574 2	N	-0-			-0-
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	269 1	1643 2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10088 - 10118	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	55 36 2		Y	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526	
12		930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
01		837 N	540	-0-	-297	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1447 N	1447	-0-	-0-	76 1	1371 2	N	-0-		-0-	
01		1674 N	1429	-0-	-245	74 1	1355 2	N	-0-		-0-	
02		1452 N	1452	-0-	-0-	75 1	1377 2	N	-0-		-0-	
03		1607 N	1607	-0-	-0-	86 1	1521 2	N	-0-		-0-	
04		1545 N	1545	-0-	-0-	84 1	1461 2	N	-0-		-0-	
05		1631 N	1631	-0-	-0-	91 1	1540 2	N	-0-		-0-	

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144
12		639 N	639	-0-	-0-	82 1	557 2	N	-0-		-0-	
01		1054 N	678	-0-	-376	91 1	587 2	N	-0-		-0-	
02		928 N	531	-0-	-397	81 1	450 2	N	-0-		-0-	
03		651 N	609	-0-	-42	81 1	528 2	N	-0-		-0-	
04		660 N	569	-0-	-91	80 1	489 2	N	-0-		-0-	
05		618 N	618	-0-	-0-	87 1	531 2	N	-0-		-0-	

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414
12		1085 N	895	-0-	-190	895 2		N	-0-		-0-	
01		961 N	837	-0-	-124	837 2		N	-0-		-0-	
02		884 N	884	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-	
03		1018 N	1018	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-	
04		1151 N	1151	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-	
05		1313 N	1313	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-	

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228
12		1054 N	921	-0-	-133	921 2		N	-0-		-0-	3
01		961 N	925	-0-	-36	925 2		N	-0-		-0-	3
02		928 N	763	-0-	-165	763 2		N	-0-		-0-	3
03		930 N	837	-0-	-93	837 2		N	-0-		-0-	3
04		900 N	478	-0-	-422	478 2		N	-0-		-0-	3
05		813 N	813	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-	3

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417
12		124 N	59	-0-	-65	13 1	43 2	N	3	22 1		2
						3 9						
01		74 N	74	-0-	-0-	19 1	55 2	N	-0-		-0-	2
02		58 N	44	-0-	-14	11 1	33 2	N	-0-		-0-	2
03		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-	2
04		108 N	108	-0-	-0-	27 1	81 2	N	-0-		-0-	2
05		62 N	15	-0-	-47	4 1	11 2	N	-0-		-0-	2

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006
12		1581 N	1581	-0-	-0-	150 1	1431 2	N	-0-		-0-	35
01		1209 N	1204	-0-	-5	118 1	1086 2	N	-0-		-0-	35
02		1423 N	1423	-0-	-0-	136 1	1287 2	N	-0-		-0-	35
03		1456 N	1456	-0-	-0-	142 1	1314 2	N	-0-		-0-	35
04		1338 N	1338	-0-	-0-	143 1	1195 2	N	-0-		-0-	35
05		1243 N	1243	-0-	-0-	135 1	1108 2	N	-0-		-0-	35

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RAMON "B"		//CONT.// //CONT.//	29801 253 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328	-	6360	
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	360	1	3435	2	N	39	45	1		49
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	43	9	3073	2	N	-0-				49
02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	336	1	3152	2	N	39				88
							43	9								
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	285	1	2647	2	N	57				145
							63	9								
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	272	1	2272	2	N	-0-				145
05		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	114	1	931	2	N	-0-				145
				WELL #:	5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990	-	10610	
12		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
01		2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
02		1914 N	1898	-0-	-16	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
03		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
05		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1915	2			N	-0-				-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926	-	10326	
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-				31
01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-				31
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-				31
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				31
04		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-				31
05		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				31
				WELL #:	1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562	-	9596	
12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	306	1	2086	2	N	-0-				1
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	314	1	2022	2	N	-0-				1
02		2378 N	1966	-0-	-412	-0-	300	1	1666	2	N	-0-				1
03		2387 N	2282	-0-	-105	-0-	304	1	1978	2	N	-0-				1
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	319	1	1952	2	N	-0-				1
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	N	-0-				1
				WELL #:	1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793	-	10622	
12		5177 X	4243	-0-	-934	-0-	407	1	3836	2	N	-0-				-0-
01		5177 X	4814	-0-	-363	-0-	432	1	4382	2	N	-0-				-0-
02		4785 X	4424	-0-	-361	-0-	433	1	3991	2	N	-0-				-0-
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	499	1	4811	2	N	-0-				-0-
04		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	483	1	4580	2	N	-0-				-0-
05		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	488	1	4700	2	N	-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070	-	10502	
12		3348 X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
01		3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
02		2958 X	2639	-0-	-319	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
03		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
04		2970 X	2595	-0-	-375	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		3503 X	3176	-0-	-327	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
01		3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
02		3306 X	2717	-0-	-589	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	2992	-0-	-542	-0-	2992 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
02		290 N	228	-0-	-62	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340
12		3317 X	2376	-0-	-941	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	2409	-0-	-908	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
02		2436 X	2159	-0-	-277	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
03		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-		-0-
05		2418 X	2203	-0-	-215	-0-	2203 2		N	-0-		-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-		6
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		6
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		6
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		6
04		1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1086 2	1 9	N	1		7
05		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230 2		N	-0-		7

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 2	N	-0-		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 2	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	227 2	N	-0-		-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1	216 2	N	-0-		-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	54 1	365 2	N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 2	N	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	70 1	389 2	N	-0-		-0-
03		434 N	217	-0-	-217	-0-	29 1	188 2	N	-0-		-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	24 1	148 2	N	-0-		-0-
05		496 N	283	-0-	-213	-0-	40 1	243 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2			RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SINGER B		WELL #: 2			RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414					
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-				-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-				-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	15	1	99	2	N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 8			RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364					
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	704	2			N	-0-				-0-
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-				-0-
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-				-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5			RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063					
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-				-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-				-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	15	1	141	2	N	-0-				-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-				-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3			RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5			RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396					
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-				6
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-				6
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	8	1	75	2	N	-0-				6
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-				6
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-				6
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-				6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248					
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	62	1	585	2	N	-0-				9
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	58	1	583	2	N	-0-				9
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	58	1	535	2	N	-0-				9
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	60	1	579	2	N	-0-				9
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	56	1	534	2	N	-0-				9
05	620 N	533	-0-	-87	-0-	50	1	483	2	N	-0-				9

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	208	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	207	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	197	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	214	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	227	1	1864	2	N	-0-					-0-

 ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	738	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	693	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	726	1	4032	2	N	-0-					-0-
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	824	1	5359	2	N	-0-					-0-
04	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	823	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	861	1	5252	2	N	-0-					-0-

 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	426	1	1463	2	N	3	22	1			-0-
						3		9								
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	398	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	486	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	469	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	393	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	384	1	1193	2	N	-0-					-0-

 RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

 SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	339	1	2354	2	N	-0-					5
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	356	1	2507	2	N	-0-					5
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	363	1	2253	2	N	-0-					5
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	353	1	2385	2	N	-0-					5
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	356	1	2343	2	N	-0-					5
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	363	1	2359	2	N	-0-					5

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403	-	10296	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	52	1	364	2	N	-0-			-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	52	1	364	2	N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	2	N	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	51	1	342	2	N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-			-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	52	1	342	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044	-	10082	
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	292	1	2023	2	N	-0-			-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	268	1	1885	2	N	-0-			-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	279	1	1733	2	N	-0-			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	274	1	1850	2	N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	264	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	269	1	1750	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010	-	10072	
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-			-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	19	1	117	2	N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802	-	9435	
12	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	289	1	2731	2	N	-0-			6
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	312	1	3159	2	N	-0-			6
02	3190	X	3027	-0-	-163	-0-	297	1	2730	2	N	-0-			6
03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	307	1	2965	2	N	-0-			6
04	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	296	1	2809	2	N	-0-			6
05	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	294	1	2828	2	N	-0-			6

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943	-	10542	
12	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
02	3654	X	3338	-0-	-316	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896	-	10374	
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	N	-0-			4
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	N	-0-			4
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-			4
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	N	-0-			4
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	N	-0-			4
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1209	2	N	-0-			4

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056	-	11108	
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	N	-0-			-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	68	1	234	2	N	3	21	1	6
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	74	1	220	2	N	-0-			6
02	348 N	241	-0-	-107	-0-	60	1	181	2	N	-0-			6
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	87	1	267	2	N	-0-			6
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	N	-0-			6
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	85	1	262	2	N	-0-			6

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143					
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	60	1	392	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726					
12	5704 X	5395	-0-	-309	-0-	517	1	4878	2	N	-0-			-0-
01	5549 X	5507	-0-	-42	-0-	494	1	5013	2	N	-0-			-0-
02	5336 X	5025	-0-	-311	-0-	492	1	4533	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	497	1	4795	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	4970	-0-	-550	-0-	474	1	4496	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	5086	-0-	-432	-0-	479	1	4607	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528					
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-			10
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	N	-0-			10
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	N	-0-			10
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	717	2	N	-0-			10
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	-0-			10
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	680	2	N	-0-			10

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120					
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	21	1	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9650		-		10030		
12	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	237	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	218	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	273	1	3167	2	N	-0-			-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	265	1	2993	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	174	1	2916	2	N	-0-			-0-
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8297		-		10118
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	881	2	45	9	N	41			41
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			41
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			41
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			41
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9806		-		9962
12	372 N	92	-0-	-280	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
01	341 N	113	-0-	-228	-0-	11	1	102	2	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8738		-		9750
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	1334 N	1139	-0-	-195	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8948		-		10595
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9046		-		9069
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8526		-		11874
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	47	1	327	2	N	-0-	-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	51	1	358	2	N	-0-	-0-
02	377	N	337	-0-	-40	47	1	290	2	N	-0-	-0-
03	372	N	340	-0-	-32	44	1	296	2	N	-0-	-0-
04	390	N	313	-0-	-77	41	1	272	2	N	-0-	-0-
05	372	N	275	-0-	-97	37	1	238	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800				
12	4371	X	3662	-0-	-709	468	1	3194	2	N	-0-	-0-
01	4371	X	3504	-0-	-867	471	1	3033	2	N	-0-	-0-
02	3770	X	3150	-0-	-620	481	1	2669	2	N	-0-	-0-
03	3751	X	3124	-0-	-627	416	1	2708	2	N	-0-	-0-
04	3630	X	2950	-0-	-680	415	1	2535	2	N	-0-	-0-
05	3658	X	2775	-0-	-883	391	1	2384	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138				
12	1953	N	1791	-0-	-162	172	1	1619	2	N	-0-	53
01	1922	N	1862	-0-	-60	167	1	1695	2	N	-0-	53
02	1746	N	1746	-0-	-0-	171	1	1575	2	N	-0-	53
03	1872	N	1872	-0-	-0-	176	1	1696	2	N	-0-	53
04	1800	N	1780	-0-	-20	170	1	1610	2	N	-0-	53
05	1860	N	1792	-0-	-68	169	1	1623	2	N	-0-	53

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774				
12	1947	N	1947	-0-	-0-	249	1	1698	2	N	-0-	-0-
01	1860	N	1779	-0-	-81	239	1	1540	2	N	-0-	-0-
02	1740	N	1512	-0-	-228	231	1	1281	2	N	-0-	-0-
03	1860	N	1760	-0-	-100	234	1	1526	2	N	-0-	-0-
04	1710	N	1681	-0-	-29	236	1	1445	2	N	-0-	-0-
05	1612	N	1357	-0-	-255	191	1	1166	2	N	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520				
12	403	N	358	-0-	-45	358	2			N	-0-	-0-
01	341	N	288	-0-	-53	288	2			N	-0-	-0-
02	348	N	292	-0-	-56	292	2			N	-0-	-0-
03	372	N	306	-0-	-66	306	2			N	-0-	-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055 2	N	-0-		-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		99
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		99
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		99
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N	-0-		99
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444 2	N	-0-		99
05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2	N	-0-		99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	99 1	938 2	N	-0-	-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	86 1	869 2	N	-0-	-0-
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	88 1	807 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	90 1	864 2	N	-0-	-0-
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	87 1	828 2	N	-0-	-0-
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	89 1	858 2	N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	121 1	2189 2	N	-0-	51
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	133 1	2429 2	N	-0-	51
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	121 1	2216 2	N	-0-	51
03	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	124 1	2195 2	N	-0-	51
04	2490 N	2104	-0-	-386	-0-	114 1	1990 2	N	-0-	51
05	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	135 1	2269 2	N	-0-	51

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	10 1	91 2	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
12	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492 2		N	-0-	20
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	20
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	1448 2		N	-0-	20
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-	20
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-	20
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-	20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
02	377 N	274	-0-	-103	-0-	274 2		N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	298	-0-	-229	-0-			298	2	N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-			502	2	N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-			523	2	N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-			467	2	N	-0-					-0-
04	480 N	337	-0-	-143	-0-			337	2	N	-0-					-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-			378	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474					
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-			1514	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-			1421	2	N	-0-					-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			1266	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-			1550	2	N	-0-					-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			1387	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-			1182	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184					
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-			2043	2	N	-0-					27
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			2158	2	N	-0-					27
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			1788	2	N	-0-					27
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-			2049	2	N	-0-					27
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	2	N	-0-					27
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			2082	2	N	-0-					27

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 8730 - 11080					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9832 - 9880					
12	3224 X	2651	-0-	-573	-0-			2651	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2270	-0-	-458	-0-			2270	2	Y	-0-					-0-
02	2465 X	2238	-0-	-227	-0-			2238	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2419	-0-	-247	-0-			2419	2	Y	-0-					-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-			2614	2	Y	-0-					-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-			2815	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8629 - 9633			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2455	-0-	-428	-0-	196	1	2259	2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	190	1	2278	2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2267	-0-	-198	-0-	176	1	2091	2	Y	-0-		-0-
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	186	1	2149	2	Y	-0-		-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	182	1	2055	2	Y	-0-		-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	130	1	2183	2	Y	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8780 - 10554			
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		4
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		4
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		4
03	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-		4
04	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-		4
05	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-		4

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF. 9779 - 11540			
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	216	1	1979	2	N	-0-		-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	233	1	2045	2	N	-0-		-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1415	2	N	-0-		-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	152	1	1457	2	N	-0-		-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	179	1	1575	2	N	-0-		-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	240	1	2412	2	N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 8796 - 8816			
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	44	1	308	2	N	-0-		23
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-		23
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	49	1	306	2	N	-0-		23
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-		23
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	46	1	302	2	N	-0-		23
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	37	1	242	2	N	-0-		23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7965 - 8220			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7400 - 9584			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7776 - 10096			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		11
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		11
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		11
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		11
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		11
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	3753	-0-	-866	-0-	3753	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2	Y	-0-			-0-
02	3625 X	3516	-0-	-109	-0-	3516	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2	Y	-0-			-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	Y	-0-			-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170				
12	7223 X	6147	-0-	-1076	-0-	323	1	N	-0-			5
01	7316 X	4210	-0-	-3106	-0-	218	1	N	-0-			5
02	6844 X	3625	-0-	-3219	-0-	188	1	N	-0-			5
03	7316 X	3405	-0-	-3911	-0-	182	1	N	-0-			5
04	7080 X	3396	-0-	-3684	-0-	184	1	N	-0-			5
05	6138 X	3386	-0-	-2752	-0-	189	1	N	-0-			5

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900				
12	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2250	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2460	-0-	-144	-0-	2460	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2475	2	Y	-0-			-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953				
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180				
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			3
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			3
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			3
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			3
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2	N	-0-			3
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2	N	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651				
12	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	2842	2	Y	-0-			33
01	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	2877	2	Y	1	23	1	11
02	2871 X	2618	-0-	-253	-0-	2618	2	Y	-0-			11
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	-0-			11
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	Y	-0-			11
05	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	2827	2	Y	32			43

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		322 1	5806 2	N	-0-		-0-
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-		306 1	5603 2	N	-0-		-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		287 1	5246 2	N	-0-		-0-
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		288 1	5095 2	N	-0-		-0-
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		288 1	5021 2	N	-0-		-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		281 1	4736 2	N	-0-		-0-

SINGER B				WELL #:	5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 10168 - 10192
12	155 N	98	-0-	-57	-0-		12 1	86 2	N	-0-		-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-		8 1	60 2	N	-0-		-0-
02	116 N	60	-0-	-56	-0-		8 1	52 2	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		12 1	84 2	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		9 1	61 2	N	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-		5 1	31 2	N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 5				WELL #:	1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF. 9522 - 11114
12	2635 N	2339	-0-	-296	-0-		123 1	2216 2	N	-0-		5
01	2635 N	2366	-0-	-269	-0-		123 1	2243 2	N	-0-		5
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		121 1	2221 2	N	-0-		5
03	2325 N	1787	-0-	-538	-0-		96 1	1691 2	N	-0-		5
04	2280 N	1932	-0-	-348	-0-		105 1	1827 2	N	-0-		5
05	2511 N	2203	-0-	-308	-0-		123 1	2080 2	N	-0-		5

VOLPE, RAUL HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF. 10217 - 11116
12	527 N	484	-0-	-43	-0-		484 2		N	-0-		-0-
01	651 N	478	-0-	-173	-0-		478 2		N	-0-		-0-
02	522 N	510	-0-	-12	-0-		510 2		N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2		N	-0-		-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2		N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA				WELL #:	11	RRCID ->	243413	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190
12	8060 X	8033	-0-	-27	-0-		1012 1	7021 2	N	-0-		8
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		997 1	7024 2	N	-0-		8
02	7453 X	7385	-0-	-68	-0-		1025 1	6360 2	N	-0-		8
03	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-		1082 1	7319 2	N	-0-		8
04	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-		1050 1	6916 2	N	-0-		8
05	8029 X	7368	-0-	-661	-0-		982 1	6386 2	N	-0-		8

VASQUEZ-PENA-HAYNES				WELL #:	4	RRCID ->	243450	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11488	PERF. 8868 - 9226
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2		N	-0-		3
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 2		N	-0-		3
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 2		N	-0-		3
03	651 N	610	-0-	-41	-0-		610 2		N	-0-		3
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 2		N	-0-		3
05	682 N	576	-0-	-106	-0-		576 2		N	-0-		3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	10	RRCID ->	244670	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 8366 - 10536
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808 2		Y	-0-		24
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-		1668 2	1 9	Y	1	14 1	11
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-		1517 2		Y	-0-		11
03	1798 N	1478	-0-	-320	-0-		1478 2		Y	-0-		11
04	1620 N	1442	-0-	-178	-0-		1442 2		Y	-0-		11
05	1612 N	1445	-0-	-167	-0-		1427 2	18 9	Y	16		27

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	191 1	1328 2	N	-0-	22		
01	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	188 1	1324 2	N	-0-	22		
02	1479 N	1464	-0-	-15	-0-	203 1	1261 2	N	-0-	22		
03	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	188 1	1270 2	N	-0-	22		
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	204 1	1340 2	N	-0-	22		
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	201 1	1309 2	N	-0-	22		

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	649 2		N	-0-	2		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	2		
02	696 N	614	-0-	-82	-0-	614 2		N	-0-	2		
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-	2		
04	720 N	546	-0-	-174	-0-	546 2		N	-0-	2		
05	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2		N	-0-	2		

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-	23		
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	23		
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309 2		N	-0-	23		
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-	23		
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	23		
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	23		

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11061 PERF. 10158 - 10852			
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	79 1	1419 2	N	-0-	14		
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77 1	1413 2	N	-0-	14		
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61 1	1125 2	N	-0-	14		
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-	14		
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	48 1	835 2	N	-0-	14		
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	44 1	742 2	N	-0-	14		

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
12	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	67 1	1204 2	N	-0-	6		
01	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	68 1	1253 2	N	-0-	6		
02	1537 N	1249	-0-	-288	-0-	65 1	1184 2	N	-0-	6		
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	80 1	1414 2	N	-0-	6		
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77 1	1334 2	N	-0-	6		
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81 1	1374 2	N	-0-	6		

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	151 1	1046 2	N	-0-	-0-		
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	129 1	907 2	N	-0-	-0-		
02	1247 N	390	-0-	-857	-0-	54 1	336 2	N	-0-	-0-		
03	1209 N	627	-0-	-582	-0-	81 1	546 2	N	-0-	-0-		
04	990 N	670	-0-	-320	-0-	88 1	582 2	N	-0-	-0-		
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	109 1	706 2	N	-0-	-0-		

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	52 1	358 2	N	-0-	-0-		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54 1	382 2	N	-0-	-0-		
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	51 1	318 2	N	-0-	-0-		
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	42 1	287 2	N	-0-	-0-		
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	41 1	270 2	N	-0-	-0-		
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	41 1	264 2	N	-0-	-0-		

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA			//CONT.// //CONT.//	29801 253 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
			WELL #:	3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9456 - 9472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:	3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720		
12	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-			4
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			4
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			4
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			4
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-			4
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			4

3J ZAPATA RANCHES			WELL #:	1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052		
12	868 N	753	-0-	-115	-0-	111	1	642	2	N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	110	1	801	2	N	-0-			-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	78	1	675	2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	695	2	N	-0-			-0-
04	870 N	791	-0-	-79	-0-	78	1	713	2	N	-0-			-0-
05	806 N	701	-0-	-105	-0-	75	1	626	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES			WELL #:	4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
01	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
02	1421 N	1332	-0-	-89	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-
03	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216		
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL			WELL #:	5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208		
12	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	242	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3038	-0-	-248	-0-	234	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	3074 X	2683	-0-	-391	-0-	208	1	2475	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	234	1	2710	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2802	-0-	-258	-0-	228	1	2574	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	161	1	2708	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
RAMIREZ				WELL #:		1		RRCID ->		250199		COMPL. DATE		04/13/2009		TOTAL DEPTH		9868		PERF. 7675 - 9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	N	-0-			-0-						
01	02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	-0-			-0-						
02	03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-			-0-						
03	04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	2	N	-0-			-0-						
04	05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	N	-0-			-0-						
		912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	N	-0-			-0-						

VOLPE, RAUL HEIRS				WELL #:		1		RRCID ->		251795		COMPL. DATE		12/22/2007		TOTAL DEPTH		11807		PERF. 9572 - 11620	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

VILLARREAL				WELL #:		9		RRCID ->		252092		COMPL. DATE		02/05/2010		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9332 - 9392	
12	01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	168	1	1944	2	Y	-0-			-0-						
01	02	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	133	1	1597	2	Y	-0-			-0-						
02	03	2001 N	1443	-0-	-558	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-			-0-						
03	04	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	157	1	1824	2	Y	-0-			-0-						
04	05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	169	1	1910	2	Y	-0-			-0-						
		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	122	1	2062	2	Y	-0-			-0-						

VILLARREAL GUTIERREZ GU				WELL #:		5		RRCID ->		252103		COMPL. DATE		06/21/2009		TOTAL DEPTH		9550		PERF. 7480 - 8986	
12	01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-			-0-						
01	02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-						
02	03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-						
03	04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-			-0-						
04	05	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-						
		325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-			-0-						

VILLARREAL				WELL #:		12		RRCID ->		252108		COMPL. DATE		02/09/2010		TOTAL DEPTH		9965		PERF. 8660 - 9440	
12	01	2821 X	2383	-0-	-438	-0-	190	1	2193	2	N	-0-			15						
01	02	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-			15						
02	03	2291 X	2161	-0-	-130	-0-	168	1	1993	2	N	-0-			15						
03	04	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	182	1	2111	2	N	-0-			15						
04	05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	187	1	2107	2	N	-0-			15						
		2325 N	2250	-0-	-75	-0-	126	1	2124	2	N	-0-			15						

VILLARREAL				WELL #:		7		RRCID ->		252177		COMPL. DATE		08/26/2011		TOTAL DEPTH		10992		PERF. 8696 - 9070	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

VILLARREAL				WELL #:		3		RRCID ->		252513		COMPL. DATE		04/11/2006		TOTAL DEPTH		11410		PERF. 9633 - 9667	
12	01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	367	1	4246	2	N	-0-			-0-						
01	02	4619 X	4431	-0-	-188	-0-	342	1	4089	2	N	-0-			-0-						
02	03	4321 X	4024	-0-	-297	-0-	313	1	3711	2	N	-0-			-0-						
03	04	4619 X	4511	-0-	-108	-0-	359	1	4152	2	N	-0-			-0-						
04	05	4470 X	4157	-0-	-313	-0-	338	1	3819	2	N	-0-			-0-						
		4619 X	4191	-0-	-428	-0-	235	1	3956	2	N	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-	-0-
01	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-	-0-
02	1711 N	1657	-0-	-54	-0-	86	1	1571	2	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	92	1	1640	2	Y	-0-	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	Y	-0-	-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749
12	7254 X	5189	-0-	-2065	-0-	413	1	4776	2	Y	-0-	-0-
01	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	421	1	5033	2	Y	-0-	-0-
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	453	1	5373	2	Y	-0-	-0-
03	5983 X	4954	-0-	-1029	-0-	394	1	4560	2	Y	-0-	-0-
04	5430 X	4619	-0-	-811	-0-	376	1	4243	2	Y	-0-	-0-
05	5611 X	5170	-0-	-441	-0-	290	1	4880	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	125	1	1604	2	N	-0-	5
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	137	1	1864	2	N	-0-	5
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	137	1	1816	2	N	-0-	5
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	N	-0-	5
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	146	1	1921	2	N	-0-	5
05	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	136	1	1819	2	N	-0-	5

VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794
12	8463 X	7801	-0-	-662	-0-	621	1	7180	2	Y	-0-	-0-
01	8463 X	7941	-0-	-522	-0-	612	1	7329	2	Y	-0-	-0-
02	7685 X	7144	-0-	-541	-0-	555	1	6589	2	Y	-0-	-0-
03	8215 X	7138	-0-	-1077	-0-	567	1	6571	2	Y	-0-	-0-
04	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	567	1	6392	2	Y	-0-	-0-
05	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	417	1	7011	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 - 9689
12	20305 X	19568	-0-	-737	-0-	1557	1	18011	2	Y	-0-	-0-
01	20305 X	19410	-0-	-895	-0-	1497	1	17913	2	Y	-0-	-0-
02	18792 X	18003	-0-	-789	-0-	1398	1	16605	2	Y	-0-	-0-
03	19716 X	19167	-0-	-549	-0-	1523	1	17644	2	Y	-0-	-0-
04	18589 X	18589	-0-	-0-	-0-	1513	1	17076	2	Y	-0-	-0-
05	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	1075	1	18072	2	Y	-0-	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

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

 VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

12		744 N	725	-0-	-19	-0-	58	1	667	2	N	-0-					-0-
01		899 N	670	-0-	-229	-0-	52	1	618	2	N	-0-					-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	2	N	-0-					-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	2	N	-0-					-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-					-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

12		3968 X	3888	-0-	-80	-0-	309	1	3579	2	N	-0-					-0-
01		3968 X	3736	-0-	-232	-0-	288	1	3448	2	N	-0-					-0-
02		3712 X	3460	-0-	-252	-0-	269	1	3191	2	N	-0-					-0-
03		3875 X	3658	-0-	-217	-0-	291	1	3367	2	N	-0-					-0-
04		3750 X	3502	-0-	-248	-0-	285	1	3217	2	N	-0-					-0-
05		3875 X	3573	-0-	-302	-0-	201	1	3372	2	N	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	N	-0-					-0-
02		986 N	977	-0-	-9	-0-	76	1	901	2	N	-0-					-0-
03		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	83	1	963	2	N	-0-					-0-
04		1050 N	998	-0-	-52	-0-	81	1	917	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	57	1	964	2	N	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

12		4092 X	4031	-0-	-61	-0-	321	1	3710	2	N	-0-					9
01		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	309	1	3702	2	N	-0-					9
02		3886 X	3750	-0-	-136	-0-	291	1	3459	2	N	-0-					9
03		4154 X	3977	-0-	-177	-0-	316	1	3661	2	N	-0-					9
04		4020 X	3762	-0-	-258	-0-	306	1	3456	2	N	-0-					9
05		4030 X	3890	-0-	-140	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					9

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

12		5549 X	568	-0-	-4981	-0-	139	1	429	2	Y	-0-					-0-
01		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					-0-
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH		11000 PERF. 9666 - 10092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		775 N	454	-0-	-321	-0-	111 1	343 2	Y	-0-		-0-	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-	
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE		05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177	
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		36	
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-		36	
02		1450 N	1063	-0-	-387	-0-	1063 2		N	-0-		36	
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		36	
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		36	
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		36	

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE		04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530	
12		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	308 1	14122 2	N	14	1 8	175	
							15 9						
01		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	259 1	11740 2	N	-0-		175	
02		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	246 1	9529 2	N	6		181	
							7 9						
03		14446 X	9473	-0-	-4973	-0-	268 1	9205 2	N	-0-		181	
04		13980 X	6852	-0-	-7128	-0-	249 1	6603 2	N	-0-		181	
05		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			N	NO RPT		181	

ALEXANDER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE		04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		3100 N	3328	-0-	228	-0-	72 1	3256 2	N	-0-		-0-	
02		2707 N	2479	-0-	-228	-0-	62 1	2417 2	N	-0-		-0-	
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	73 1	2521 2	N	-0-		-0-	
04		2670 X	2225	-0-	-445	-0-	81 1	2144 2	N	-0-		-0-	
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOZA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE		06/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012	
12		4278 X	3514	-0-	-764	-0-	277 1	3236 2	N	1	1 8	24	
							1 9						
01		4278 X	4011	-0-	-267	-0-	275 1	3736 2	N	-0-		24	
02		3712 X	3349	-0-	-363	-0-	242 1	3107 2	N	-0-		24	
03		3968 X	3339	-0-	-629	-0-	267 1	3072 2	N	-0-		24	
04		3870 X	3076	-0-	-794	-0-	256 1	2820 2	N	-0-		24	
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		24	

ALEXANDER "A"		WELL #:		3		RRCID -> 255119		COMPL. DATE		04/11/2010		TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	727 2	N	-0-		-0-	
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	66 1	892 2	N	-0-		-0-	
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	55 1	701 2	N	-0-		-0-	
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	74 1	847 2	N	-0-		-0-	
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	74 1	818 2	N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6604	- 7742	
12	558 N	371	-0-	-187	-0-	31 1	340 2	N	-0-	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	40 1	313 2	N	-0-	-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	20 1	266 2	N	-0-	-0-
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	20 1	241 2	N	-0-	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391 2	N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42 1	433 2	N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528						
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618	
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT	-0-

URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754			
12		2294 N	1900	-0-	-394	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	1681	-0-	-613	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1772	-0-	-113	-0-	1772 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1820 2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775			
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-			-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02		406 N	348	-0-	-58	-0-	348 2	N	-0-			-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-			-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 205381	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8898	- 9831			
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
02		725 N	361	-0-	-364	-0-	361 2	N	-0-			-0-
03		713 N	429	-0-	-284	-0-	429 2	N	-0-			-0-
04		480 N	198	-0-	-282	-0-	198 2	N	-0-			-0-
05		372 N	90	-0-	-282	-0-	90 2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207276	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9950	- 10010			
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-			-0-
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-			-0-
02		2175 N	1850	-0-	-325	-0-	1850 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	1486	-0-	-777	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
05		1984 N	189	-0-	-1795	-0-	189 2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 212813	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8656	- 9722			
12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-			-0-
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2	N	-0-			-0-
02		3828 X	3370	-0-	-458	-0-	3370 2	N	-0-			-0-
03		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3552	-0-	-408	-0-	3552 2	N	-0-			-0-
05		4030 X	3275	-0-	-755	-0-	3275 2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213830	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9870	- 9898			
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
02		1653 N	1366	-0-	-287	-0-	1366 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608										
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-			-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)				29801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900)				29801 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC				566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014														

FALCON (QUEEN CITY)				30079 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973		
12	6634 X	4301	-0-	-2333	-0-	4264	2	37	9	Y	34			99
01	6417 X	4296	-0-	-2121	-0-	1415	1	2850	2	Y	28			127
						31	9							
02	5684 X	4977	-0-	-707	-0-	776	1	4151	2	Y	45			172
						50	9							
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1123	1	5339	2	Y	75	94	1	153
						83	9							
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	967	1	4392	2	Y	62			215
						68	9							
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	5	96	1	124

FALCON				30079 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
				789662										
		WELL #:		2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026		
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	803	2	34	9	Y	31			108
01	1023 N	831	-0-	-192	-0-	266	1	537	2	Y	25			133
						28	9							
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	129	1	690	2	Y	40			173
						44	9							
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	182	1	863	2	Y	67	91	1	149
						74	9							
04	810 N	627	-0-	-183	-0-	102	1	464	2	Y	55			204
						61	9							
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	86	1	123

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5 1	21 2	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9 1	34 2	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	56 1	153 2	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	64 1	171 2	N	-0-			-0-
02	232 N	165	-0-	-67	-0-	37 1	128 2	N	-0-			-0-
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	21 1	89 2	N	-0-			-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	32 1	118 2	N	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	30 1	88 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VISION OIL AND GAS LLC 886198														
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214														
12	14B2	EXT	474	-0-	474	1580	474	2		N	-0-			8
01	14B2	EXT	457	-0-	457	2037	457	2		N	-0-			8
02	14B2	EXT	513	-0-	513	2550	513	2		N	-0-			8
03	14B2	EXT	513	-0-	513	3063	513	2		N	-0-			8
04	14B2	EXT	245	-0-	245	3308	245	2		N	-0-			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3308				N	NO RPT			8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	525				N	NO RPT			4

WAGNER OIL COMPANY 891175														
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149														
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	455	1	5829	2	N	-0-		-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	536	1	5172	2	N	-0-		-0-
02	4611	X	4225	-0-	-386	-0-	608	1	3617	2	N	-0-		-0-
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	781	1	5391	2	N	-0-		-0-
04	6090	X	5151	-0-	-939	-0-	984	1	4167	2	N	-0-		-0-
05	6293	X	5083	-0-	-1210	-0-	925	1	4158	2	N	-0-		-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152														
12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	812	1	10396	2	N	-0-		-0-
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	688	1	6643	2	N	-0-		-0-
02	5336	X	1328	-0-	-4008	-0-	191	1	1137	2	N	-0-		-0-
03	11222	X	3561	-0-	-7661	-0-	451	1	3110	2	N	-0-		-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-		-0-
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-		-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268														
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	N	-0-		-0-
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	209	1	2014	2	N	-0-		-0-
02	1885	X	1624	-0-	-261	-0-	234	1	1390	2	N	-0-		-0-
03	2449	X	2148	-0-	-301	-0-	272	1	1876	2	N	-0-		-0-
04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	345	1	1462	2	N	-0-		-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	352	1	1584	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1178 X	1173	-0-	-5	-0-	85	1	1088	2	N	-0-		-0-
01		1178 X	1139	-0-	-39	-0-	107	1	1032	2	N	-0-		-0-
02		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-		-0-
03		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	195	1	1345	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	298	1	1262	2	N	-0-		-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1304	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198														
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		39
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13														
12		2728 X	2638	-0-	-90	-0-	707	1	1931	2	N	-0-		-0-
01		2728 X	1983	-0-	-745	-0-	540	1	1443	2	N	-0-		-0-
02		2378 X	1628	-0-	-750	-0-	362	1	1266	2	N	-0-		-0-
03		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	460	1	1966	2	N	-0-		-0-
04		2550 X	2499	-0-	-51	-0-	530	1	1969	2	N	-0-		-0-
05		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	620	1	1799	2	N	-0-		-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586														
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	87	1	238	2	N	-0-		-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	93	1	249	2	N	-0-		-0-
02		290 N	285	-0-	-5	-0-	63	1	222	2	N	-0-		-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-		-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	68	1	251	2	N	-0-		-0-
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	68	1	196	2	N	-0-		-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488														
12		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	1669	1	4560	2	N	-0-		-0-
*01		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	1732	1	4631	2	N	-0-		-0-
*02		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1155	1	4041	2	N	-0-		-0-
*03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	718	1	3065	2	N	-0-		-0-
*04		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	1161	1	4314	2	N	-0-		-0-
*05		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	1261	1	3655	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// JURASSIC EXPLORATION, INC. WORLEY, R.J. ET AL												30084 759 448231	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA	
WELL #:												1	RRCID -> 146099	COMPL. DATE 10/31/1992	TOTAL DEPTH 18520	PERF. 12294 - 12322
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. ZAPATA SWD												30086 500 040376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA	
WELL #:												1	RRCID -> 263430	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4100 - 4130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC. ZAPATA SWD												247705				
WELL #:												2	RRCID -> 261581	COMPL. DATE 07/27/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2750 - 3446
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC GONZALEZ, GRACIELA												510360				
WELL #:												1	RRCID -> 211445	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9187	PERF. 6335 - 6356
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. WRIGHT, W. P.												30090 270 635107	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS	
WELL #:												3	RRCID -> 198134	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7422 - 7432
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-			43
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-			43
02	87	N	84	-0-	-3	-0-		84	3			N	-0-			43
03	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N	-0-			43
04	90	N	89	-0-	-1	-0-		89	3			N	-0-			43
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			43

RUSSEL N.L.																
WELL #:													RRCID -> 211229	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7240 - 7298
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-						N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/26/2018																

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	199809	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 7420 - 7440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL		WELL #:	8	RRCID ->	210544	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 7524 - 7540			
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3	N	-0-			85
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			85
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-			85
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			85
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			85
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7167 - 7176			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WRIGHT, W. P.		635107										
		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114			
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-			127
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			127
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	187	3	N	-0-			127
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-			127
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			127
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-			127

RUSSELL		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
		635107										
		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8660 - 9846			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107															
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	136	3	19	9	N	17			209
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	N	8			217
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	132	3	14	9	N	13			230
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	122	3	10	9	N	9			239
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3			242
*05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	N	9			251

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220															
12		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-			86
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			86
02		203 N	187	-0-	-16	-0-	185	3	2	9	N	2			88
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	77	3	1	9	N	1			89
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2	9	N	2			91
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	N	7			98

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PREVAILE ENERGY, INCORPORATED 681711															
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507															
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017															

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092															
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LEYENDECKER, G. L.			30148 610 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1R			RRCID -> 096891	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 18090	PERF.13800	- 13820				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.			WELL #: 2			RRCID -> 103359	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13500	- 14140				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HINOJOSA, G. G.			WELL #: 11			RRCID -> 114085	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 17599	PERF.16828	- 16945				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.			WELL #: 6			RRCID -> 116445	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14505	- 16123				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUZZA, G. P.			WELL #: 8			RRCID -> 117914	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13932	- 15751				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ZACHRY, H.B. CO.			WELL #: 4			RRCID -> 118365	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14870	- 16908				
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	-0-		-0-
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	2	N	-0-		-0-
02		1508 N	1418	-0-	-90	-0-	135	1	1283	2	N	-0-		-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1449	2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1555	-0-	-65	-0-	145	1	1410	2	N	-0-		-0-
*05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	176	1	1564	2	N	-0-		-0-
HINOJOSA, G. G.			WELL #: 13			RRCID -> 119105	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 17096	PERF.16325	- 16440				
12		28861 X	25619	-0-	-3242	-0-	2217	1	23402	2	N	-0-		-0-
01		28861 X	25282	-0-	-3579	-0-	2891	1	22391	2	N	-0-		-0-
02		26970 X	25172	-0-	-1798	-0-	3466	1	21706	2	N	-0-		-0-
03		28830 X	27323	-0-	-1507	-0-	2660	1	24663	2	N	-0-		-0-
04		26430 X	25378	-0-	-1052	-0-	2026	1	23352	2	N	-0-		-0-
05		26908 X	25680	-0-	-1228	-0-	2207	1	23473	2	N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
MUZZA, G. P.		WELL #:		7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	13760 - 13780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.	13562 - 13600
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.	14686 - 16316
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.	16900 - 17590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		3	RRCID ->	150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.	14005 - 14203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		4	RRCID ->	163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13480 - 13542
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEYENDECKER G.L.		WELL #:		5	RRCID ->	174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.	13602 - 14161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521															
12		40238 X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-			-0-
01		40238 X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-			-0-
02		36598 X	-0-	-0-	-36598	-0-					N	-0-			-0-
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
02		232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	84	1	819	2	N	-0-			-0-
01		899 N	897	-0-	-2	-0-	103	1	794	2	N	-0-			-0-
02		870 N	848	-0-	-22	-0-	117	1	731	2	N	-0-			-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	2	N	-0-			-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	74	1	856	2	N	-0-			-0-
05		899 N	266	-0-	-633	-0-	23	1	243	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
12		17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	1513	1	15971	2	N	-0-			-0-
01		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	887	1	6870	2	N	-0-			-0-
02		17951 X	238	-0-	-17713	-0-	33	1	205	2	N	-0-			-0-
03		19189 X	11753	-0-	-7436	-0-	1145	1	10608	2	N	-0-			-0-
04		21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	1689	1	19467	2	N	-0-			-0-
*05		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	1687	1	17939	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	91 1	875 2	N		-0-	-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	53 1	515 2	N		-0-	-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	57 1	547 2	N		-0-	-0-
03		341 N	223	-0-	-118	-0-	21 1	202 2	N		-0-	-0-
04		330 N	186	-0-	-144	-0-	17 1	169 2	N		-0-	-0-
05		341 N	189	-0-	-152	-0-	19 1	170 2	N		-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885												
12	34162	X	31093	-0-	-3069	-0-	2917 1	28176 2	N		-0-	-0-
01	32643	X	32114	-0-	-529	-0-	2984 1	29130 2	N		-0-	-0-
02	30769	X	29950	-0-	-819	-0-	2846 1	27104 2	N		-0-	-0-
03	32891	X	32357	-0-	-534	-0-	3047 1	29310 2	N		-0-	-0-
04	31830	X	31483	-0-	-347	-0-	2935 1	28548 2	N		-0-	-0-
05	32116	X	29582	-0-	-2534	-0-	2991 1	26591 2	N		-0-	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104												
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32 1	310 2	N		-0-	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N		-0-	-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	11 1	103 2	N		-0-	-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	12 1	116 2	N		-0-	-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	11 1	108 2	N		-0-	-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11 1	102 2	N		-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	5099	-0-	5099	5099		5099	2		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	6125	-0-	6125	11224		6125	2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	4598	-0-	4598	15822		4598	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3935	-0-	3935	19757		3935	2		N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193																	
12		10106 X	9423	-0-	-683	-0-		9423	2		N	-0-					-0-
01		9951 X	9535	-0-	-416	-0-		9535	2		N	-0-					-0-
02		9193 X	6352	-0-	-2841	-0-		6352	2		N	-0-					-0-
03		9424 X	4294	-0-	-5130	-0-		4294	2		N	-0-					-0-
04		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-		9499	2		N	-0-					-0-
05		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-		12280	2		N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q)			30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784									
HINOJOSA, G. G.			WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	52 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39 1	383 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	29 1	280 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	311	-0-	-247	-0-	30 1	281 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	308	-0-	-112	-0-	29 1	279 2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-	

MUZZA, G. P.			WELL #: 9		RRCID -> 242270		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504		
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	88 1	847 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25 1	241 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	

LEYENDECKER, G. L.			WELL #: 2		RRCID -> 245903		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454		
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17 1	165 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	

FARMERS LIFE (1780)			30258 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
FARMERS LIFE GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 194026		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

FARMERS LIFE (2050)			30258 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD			WELL #: 1		RRCID -> 112447		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

FARMERS LIFE (2400)			30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
FARMERS LIFE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

FAUSTO (LOBO)		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8584 - 8904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		36
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	9	9 1	36
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		36
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772 2	N	-0-		36
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	603 2	N	-0-		36
05	868	N	569	-0-	-299	-0-	569 2	N	-0-		36

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8838 - 8868	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		2
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	N	1	1 1	2
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75 2	N	-0-		2
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		2
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-		2
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8682 - 8928	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-

SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8916 - 9096	
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	N	1	1 1	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 8692	
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	201 2	N	2	2 1	-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159 2	N	-0-		-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #: 5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8660 - 9092	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	N	1	1 1	1
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131 2	N	-0-		1
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		1
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60 2	N	-0-		1
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189806		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9119 - 9168	
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		1
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	235 2	N	2	2 1	1
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	200 2	N	-0-		1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		1
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195 2	N	-0-		1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						2
01		961 N	875	-0-	-86	-0-	866	2	9	9	Y	2
02		986 N	694	-0-	-292	-0-	694	2			Y	2
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	2
04		840 N	539	-0-	-301	-0-	539	2			Y	2
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002												
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	68
01		3472 X	3026	-0-	-446	-0-	2997	2	29	9	N	68
02		3248 X	2130	-0-	-1118	-0-	2130	2			N	68
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2358	2			N	68
04		2940 X	1870	-0-	-1070	-0-	1870	2			N	68
05		3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136														
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		6
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3	3 1	6
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-		6
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-		6
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-		6
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	70	-0-	70	1196	69	2	1	9	N	1	1 1	-0-
02	14B	DENY	64	-0-	64	1260	64	2			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	66	-0-	66	1326	66	2			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	54	-0-	54	1380	54	2			N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	20	-0-	20	1400	20	2			N	-0-		-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296														
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		4
01		744 N	487	-0-	-257	-0-	483	2	4	9	N	4	4 1	4
02		638 N	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-		4
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		4
04		480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-		4
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		4

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656						
SANTOS				WELL #: 5	RRCID -> 179943	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 10269	- 10278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)				30555 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441						
COLLINS				WELL #: 3	RRCID -> 182266	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8893	- 9068	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 183259	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5340	- 5580	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441						
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220	- 8232	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COLLINS				WELL #: 5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201	- 8216	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COLLINS				WELL #: 2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	- 8234	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		101441						
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8190	- 8200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 062185	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4570	- 4720	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID -> 270557	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4702	- 4704	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID -> 279933	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3970	- 3972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FITZSIMMONS, SE (1500)				31138 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC				681142						
GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 282280	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 1494	- 1499	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)
SCORE ENERGY COMPANY
BAZAN ET AL

31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
758477

WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007

FIVE GATES (4878)
BRIDWELL OIL CO.
KEETCH

31139 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
092480

WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

12	11199 N	6492	-0-	-4707 B	14690	6447 3	45 9	N	41			115
01	11199 N	6061	-0-	-5138 B	9552	6028 3	33 9	N	30			145
02	4179 N	5346	-0-	1167 B	10719	5337 3	9 9	N	8			153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10719												
03	3406 N	4713	-0-	1307 B	12026	4699 3	14 9	N	13			166
04	8081 N	3865	-0-	-4216 B	7810	3856 3	9 9	N	8			174
05	5823 N	3756	-0-	-2067 B	5743	3747 3	9 9	N	8			182

BARTON-SCHUBERT

WELL #: 1 RRCID -> 291884 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436

12	12679	-0-	-0-	-12679 B	-43691			N	-0-			34
01	12679	9707	-0-	-2972 B	-46663	9652 2	55 9	N	50			84
02	4732	5242	-0-	510 B	-46153	5152 2	90 9	N	82			166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35514 CANCELLED UNDERAGE -> -10639												
03	2480 #	2856	-0-	376 B	-35138	2824 2	32 9	N	29			195
04	9390	2023	-0-	-7367 B	-42505	2023 2		N	-0-	5 8		190
05	6766	1598	-0-	-5168 B	-47673	1598 2		N	-0-			190

FLORES (FRIO 4750)
FLETCHER OPERATING, LLC
DE FLORES, M. S.

31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
273611

WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES (RINCON B)
RESOURCE EXPL & PROD, INC.
SLICK ESTATE

31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
703393

WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG				WELL #: 15	RRCID -> 169435	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6372	- 6388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	130 1	342 3	Y	-0-		480
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	118 1	310 3	Y	-0-		480
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	115 1	324 3	Y	-0-		480
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	116 1	344 3	Y	-0-		480
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	98 1	285 3	Y	-0-		480
05		465 N	369	-0-	-96	-0-	84 1	285 3	Y	-0-		480

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 45	RRCID -> 214786	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6310	- 6340			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 42	RRCID -> 215184	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6624	- 6642			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 46	RRCID -> 217121	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	- 6662			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-		61
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
BOBCAT OPERATING				077686								
BENTSEN				WELL #: 077686	RRCID -> 137369	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 5017	PERF. 4508	- 4512			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA, I. Y.				WELL #: 16	RRCID -> 190378	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 4390	- 4828			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, S. D.				WELL #: 9	RRCID -> 123652	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 3556	- 3584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 4	RRCID -> 272728	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11722	PERF. 4162	- 4166						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				268

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
CANTU UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 6232	PERF. 5558	- 5578						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
YTURRIA, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 210392	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 9354	PERF. 9285	- 9354						
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6 1	564 2	Y	-0-	15 1				-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6 1	546 2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	537 2	Y	26	26 1				-0-
29 9															
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6 1	564 2	Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	5 1	516 2	Y	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	6 1	545 2	Y	-0-					-0-

VANDERPOOL				WELL #: 1	RRCID -> 229611	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 9414	- 9659						
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MORSE				WELL #:	5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	291 2	Y	2		2	26 1		9
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	2 9	237 2	Y	2		2			11
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	15 1	230 2	Y	2		2	9 1		4
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	2 9	47 2	Y	-0-		-0-	4 1		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	4 1		Y	-0-		-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
ACEVEDO				WELL #:	3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
DE FLORES, M. S.				WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
12	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	470 1	4966 3	N	-0-		-0-			21
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	577 1	4764 3	N	-0-		-0-			21
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	362 1	4399 3	N	-0-		-0-			21
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	595 1	5234 3	N	-0-		-0-			21
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	708 1	5720 3	N	-0-		-0-			21
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	672 1	5013 3	N	-0-		-0-			21
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490	
12	651 X	496	-0-	-155	-0-	55 1	437 2	N	4		4	7 1		24
01	651 X	101	-0-	-550	-0-	4 9	90 2	N	-0-		-0-	1 1		23
02	609 X	36	-0-	-573	-0-	11 1	30 2	N	2		2	1 1		24
03	651 X	221	-0-	-430	-0-	4 1	194 2	N	2		2	3 1		23
04	630 X	336	-0-	-294	-0-	25 1	295 2	N	2		2	1 1		24
*05	496 X	269	-0-	-227	-0-	39 1	237 2	N	2		2	1 1		25
ZAMORA-STATE				WELL #:		3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	348 1	2762 2	N	15		15	19 1		100
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	17 9	2433 2	N	12		12	4 1		108
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	309 1	2511 2	N	9		9	10 1		107
03	2263 X	1857	-0-	-406	-0-	13 9	1632 2	N	12		12	18 1		101
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	320 1	2582 2	N	7		7	5 1		103
*05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	10 9	2886 2	N	8		8	6 1		105

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092					
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	88 1	697 2	N	15	17 1			10
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	522 2	N	11	4 1			17
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 1	300 2	N	9	10 1			16
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	70 1	541 2	N	11	17 1			10
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71 1	540 2	N	7	5 1			12
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74 1	587 2	N	9	6 1			15

ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				80

ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598								
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	252	1	1997	2	N	-0-					64
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	188	1	1479	2	N	2					66
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	242	1	1899	2	N	-0-					66
03	2263 N	1773	-0-	-490	-0-	203	1	1570	2	N	-0-					66
04	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	172	1	1301	2	N	-0-					66
*05	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	233	1	1858	2	N	-0-					66

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506								
12	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	470	1	3729	2	N	32	28	1	5	8	135
01	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	409	1	3212	2	N	20	6	1	5	8	144
02	4263 X	3007	-0-	-1256	-0-	338	1	2652	2	N	15	13	1			146
03	4247 X	3274	-0-	-973	-0-	373	1	2880	2	N	19	24	1	4	8	137
04	4110 X	3464	-0-	-646	-0-	402	1	3043	2	N	17	6	1	9	8	139
*05	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	355	1	2833	2	N	17	7	1	4	8	145

ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316								
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	179	1	1419	2	N	67	182	1	1	8	77
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	47	1	8			123
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	188	1	1473	2	N	82	178	1			27
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	223	1	1721	2	N	54	1	1	1	8	79
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	205	1	1553	2	N	52	2	8			129
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	177	1	1414	2	N	35	1	8			163

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958 -	8955		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7	1	155
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			155
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	153	1	14

SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 -	9674		
12		8990 X	6697	-0-	-2293	-0-	6581	2	116	9	Y	105	132	1	57
01		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9206	2	111	9	Y	101	87	1	71
02		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7961	2	85	9	Y	77	98	1	50
03		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	124	1	8660	2	Y	200	97	1	153
							220	9							
04		7890 X	7188	-0-	-702	-0-	7096	2	92	9	Y	84	98	1	139
05		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8173	2	109	9	Y	99	91	1	147

GARCIA, I. Y.		WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 -	10873		
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
01		1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
02		870 N	172	-0-	-698	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
03		930 N	136	-0-	-794	-0-	2	1	134	2	Y	-0-			-0-
04		900 N	31	-0-	-869	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05		186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 -	10066		
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2	2	1	1
01		589 N	485	-0-	-104	-0-	484	2	1	9	Y	1	1	1	1
02		464 N	386	-0-	-78	-0-	375	2	11	9	Y	10	10	1	1
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	5	1	355	2	Y	18	8	1	11
							20	9							
04		480 N	391	-0-	-89	-0-	382	2	9	9	Y	8	9	1	10
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			10

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	9095 -	11772		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9624 -	11786		
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			20
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	-0-	10	1	10
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			10
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-			10
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61	1	1035	2	Y	-0-			10
05		1147 N	868	-0-	-279	-0-	149	1	719	2	Y	-0-			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//	31533	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662												
YTURRIA L&C "B"		WELL #:	2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	10340	- 10407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	-0-				
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85 1	1350 2	Y	-0-	-0-				
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-	-0-				
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-	-0-				
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	53 1	906 2	Y	-0-	-0-				
*05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	193 1	932 2	Y	-0-	-0-				
YTURRIA L&C -B-		WELL #:	3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9664	- 9795			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:	4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	9359	- 11349			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
GARCIA, I. Y.		WELL #:	14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	10461	- 11494			
12		3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2791 2		Y	-0-	-0-				
01		3348 X	828	-0-	-2520	-0-	828 2		Y	-0-	-0-				
02		1682 X	845	-0-	-837	-0-	845 2		Y	-0-	-0-				
03		1798 X	1259	-0-	-539	-0-	18 1	1241 2	Y	-0-	-0-				
04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		Y	-0-	-0-				
05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-	-0-				
GARCIA, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990	- 9006			
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-	-0-				
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-	-0-				
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-	-0-				
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	126 2	Y	-0-	-0-				
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-				
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-	-0-				
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:	5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744	- 10760			
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	152 1	907 2	Y	-0-	-0-				
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	223 1	871 2	Y	-0-	-0-				
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-	-0-				
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	11 1	1181 2	Y	-0-	-0-				
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	170 1	888 2	Y	-0-	-0-				
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		Y	-0-	-0-				
YTURRIA, L&C -B-		WELL #:	4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050	- 11871			
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-				
01		2263 N	1916	-0-	-347	-0-	113 1	1803 2	Y	-0-	-0-				
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-				
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		Y	-0-	-0-				
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	112 1	1903 2	Y	-0-	-0-				
*05		2356 N	2010	-0-	-346	-0-	344 1	1666 2	Y	-0-	-0-				

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J.A.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
GARCIA, J.A.		WELL #:	2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 7352 - 7523
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 2	Y	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	-0-	-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	Y	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	16 1	1101 2	Y	-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	Y	-0-	-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	Y	-0-	-0-
GARCIA, J.A.		WELL #:	3	RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9474 - 9484
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	22	RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998 PERF. 9166 - 9452
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #:	6	RRCID ->	147242	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	11850 PERF. 8670 - 8792
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	5	RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 11606 - 11699
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
YTURRIA L&L -C-		WELL #:	1	RRCID ->	153956	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10266 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	157152	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10497 PERF. 8960 - 9018
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2	Y	-0-	-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-	-0-
03	744 N	403	-0-	-341	-0-	6 1	397 2	Y	-0-
04	660 N	477	-0-	-183	-0-	477 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2	Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		//CONT.//	789662											
		WELL #:	7	RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192					

GARCIA, I. Y.		WELL #:	23	RRCID -> 181303		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670		
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
02	1537 N	1366	-0-	-171	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
03	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948					
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616					
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	-0-			-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	451	1	1760	2	Y	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	21	1	2335	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	280	1	1466	2	Y	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:	6	RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:	7	RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771					
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	647	2	19	9	Y	17			67
01	1829 N	1268	-0-	-561	-0-	74	1	1183	2	Y	10	32	1	45
						11	9							
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	Y	10			55
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2282	2	17	9	Y	15			70
04	1110 N	531	-0-	-579	-0-	29	1	492	2	Y	9	32	1	47
						10	9							
*05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	364	1	1761	2	Y	17			64
						19	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//	789662								
GARCIA, I. Y.				WELL #:	27	RRCID ->	183420	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	7805 - 7825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

GARCIA, I. Y.				WELL #:	24	RRCID ->	183421	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	6661 - 6742
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183424	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9234 - 11495
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

GARCIA, J. A.				WELL #:	6	RRCID ->	183835	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10801 - 10990
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	895 2	4 9	Y	4	5 1	-0-		
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	984 2	4 9	Y	4	3 1	1		
02	957 N	894	-0-	-63	-0-	864 2	30 9	Y	27	27 1	1		
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	15 1	1021 2	Y	54	23 1	32		
						59 9							
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008 2	25 9	Y	23	27 1	28		
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1036 2	18 9	Y	16	16 1	28		

YTURRIA L&C -B-				WELL #:	8	RRCID ->	183837	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	11943	PERF.	9556 - 11886
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5488 2	88 9	Y	80		90		
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	160 1	2556 2	Y	49	139 1	-0-		
						54 9							
02	5307 X	2510	-0-	-2797	-0-	2457 2	53 9	Y	48		48		
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6411 2	73 9	Y	66		114		
04	5490 X	5020	-0-	-470	-0-	277 1	4693 2	Y	45	151 1	8		
						50 9							
05	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	834 1	4036 2	Y	60		68		
						66 9							

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184828	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9767 - 11341
12	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	294 1	1749 2	Y	89	112 1	6		
						98 9							
01	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	402 1	1567 2	Y	86	74 1	18		
						95 9							
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2027 2	69 9	Y	63	62 1	19		
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	22 1	2459 2	Y	127	57 1	89		
						140 9							
04	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	268 1	1406 2	Y	54	63 1	80		
						59 9							
05	2232 N	340	-0-	-1892	-0-	288 2	52 9	Y	47	43 1	84		

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GARCIA, I. Y.				WELL #: 29	RRCID -> 185099	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 9614	-	10320						
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2408 2	67 9	Y	61	76 1					15
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2421 2	64 9	Y	58	50 1					23
02		2175 N	1696	-0-	-479	-0-	1641 2	55 9	Y	50	44 1					29
03		2325 N	1650	-0-	-675	-0-	22 1	1528 2	Y	91	42 1					78
							100 9									
04		2250 N	1079	-0-	-1171	-0-	1036 2	43 9	Y	39	45 1					72
05		1798 N	705	-0-	-1093	-0-	673 2	32 9	Y	29	27 1					74
GARCIA, I. Y.				WELL #: 26	RRCID -> 185212	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 8912	-	9801						
12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1522 2	26 9	Y	24	30 1					17
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1275 2	25 9	Y	23	20 1					20
02		667 N	514	-0-	-153	-0-	492 2	22 9	Y	20	18 1					22
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	28 1	1969 2	Y	36	19 1					39
							40 9									
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344 2	20 9	Y	18	18 1					39
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	609 2	21 9	Y	19	17 1					41
GARCIA, J. A.				WELL #: 4	RRCID -> 185389	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9250	-	10173						
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-						-0-
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-						-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-						-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	28 1	1977 2	Y	-0-						-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-						-0-
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-						-0-
YTURRIA L&C -B-				WELL #: 9	RRCID -> 186123	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11200	-	11723						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #: 30	RRCID -> 186377	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10008	-	10669						
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-						-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-						-0-
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	158 2		Y	-0-						-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	3 1	176 2	Y	-0-						-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-						-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-						-0-
GARCIA, I. Y.				WELL #: 25	RRCID -> 186854	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 6832	-	6860						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.			WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A.			WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960							
12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2707	2	69	9	Y	63	80	1			20
01		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3017	2	68	9	Y	62	53	1			29
02		2900 N	3043	-0-	143	-0-	143	2	2985	2	Y	53	45	1			37
03		3100 N	3027	-0-	-73	-0-	70	1	41	1	Y	2886	2	91	44	1	84
04		3000 N	3296	-0-	296	-0-	100	9									78
05		3370 X	3004	-0-	-366	-0-	366	2	3253	2	Y	43	9	39	45	1	82
							2954	2	50	9	Y	45	41	1			

GARCIA, J. A.			WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134							
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02		435 N	299	-0-	-136	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03		465 N	190	-0-	-275	-0-	3	1	187	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	115	-0-	-335	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C-			WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444							
12		3317 X	3308	-0-	-9	-0-	464	1	2760	2	Y	76	96	1			5
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	84	9	669	1	Y	73	63	1			15
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	80	9	3393	2	Y	51	54	1			12
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	32	1	3469	2	Y	109	49	1			72
04		3420 X	3203	-0-	-217	-0-	120	9	505	1	Y	47	54	1			65
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	52	9	6381	2	Y	54	50	1			69

GARCIA, J. A.			WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716							
12		14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	68	37	2		Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	104	36	2		Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	135	31	2		Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	169	34	2		Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	208	39	2		Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	239	31	2		Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.			WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 8896 - 9026			
12	3100 N	4037	-0-	937	937	4037	2	Y	-0-	4
01	3100 N	4113	-0-	1013	1950	4113	2	Y	-0-	4
02	2900 N	3482	-0-	582	2532	3482	2	Y	-0-	4
03	5524 X	2992	-0-	-2532	-0-	42	1	Y	-0-	3
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	-0-	3
05	2821 X	2787	-0-	-34	-0-	2787	2	Y	-0-	3

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 11339 - 11410			
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	70	1	Y	1	25
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	81	1	Y	1	25
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	1	25
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2	22
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	1	22
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	634	2	Y	1	22

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9430 - 10777			
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	Y	-0-	13
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	Y	-0-	13
02	348 N	246	-0-	-102	-0-	246	2	Y	-0-	13
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	4	1	Y	-0-	11
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	11
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	11

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898	COMPL. DATE 11/17/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9597 - 11188			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9580 - 9814			
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	719	-0-	-6	-0-	719	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	11	1	Y	-0-	-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2	Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
		//CONT.//	789662							
		WELL #:	34	RRCID ->	192244	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9150 - 9164
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	4 1	305 2	Y	-0-	-0-
04	390 N	182	-0-	-208	-0-	182 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	54	-0-	-349	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:	10	RRCID ->	193648	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9825 - 10245
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:	11	RRCID ->	193722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9234 - 9344
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	874	-0-	-141	-0-	874 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	939	-0-	-146	-0-	13 1	926 2	Y	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	Y	-0-	-0-	-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #:	9	RRCID ->	195417	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9166 - 9294
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	6	RRCID ->	195891	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11260 - 11554
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	7	RRCID ->	198149	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10010 - 10216
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	8	RRCID ->	199222	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8055 - 8120
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		//CONT.//	789662									
		WELL #:	9	RRCID ->	201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12192	PERF. 11595 - 11938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	31	RRCID ->	201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 6056 - 6098		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	35	RRCID ->	201536	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9893	PERF. 7165 - 7242		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:	1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6958 - 7004		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	36	RRCID ->	208621	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7116 - 7140		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	37	RRCID ->	208622	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6780 - 9850		
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-		-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	10 1 721 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	3J	RRCID ->	242206	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6614 - 6640		
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860								
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	299	1	1778	2	Y	12	16	1			73
						13	9									
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	449	1	1750	2	Y	13	11	1			75
						14	9									
02	1189 N	587	-0-	-602	-0-	575	2	12	9	Y	11	9	1			77
03	2077 N	713	-0-	-1364	-0-	6	1	687	2	Y	18	20	1			75
						20	9									
04	2130 N	876	-0-	-1254	-0-	139	1	729	2	Y	7	8	1			74
						8	9									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1161	2	91	9	Y	83	77	1			80

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078								
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1145	-0-	-44	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	17	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699								
12	3100 N	8896	-0-	5796	5796	8896	2			Y	-0-					169
01	3100 N	1454	-0-	-1646	4150	1	1	1453	2	Y	-0-					169
02	2900 N	891	-0-	-2009	2141	891	2			Y	-0-					169
03	2959 X	818	-0-	-2141	-0-	818	2			Y	-0-					169
04	1050 X	709	-0-	-341	-0-	26	1	683	2	Y	-0-					169
*05	1085 X	592	-0-	-493	-0-	54	1	538	2	Y	-0-					169

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID ->	255304	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	7585 -	7617		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 -	6799		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 -	5568		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 -	6654		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035			RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 -	8566		
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1											
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				537
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				537
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				537
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				537
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				537
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				710
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36	1		675

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 -	8928		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	3	Y	-0-				88
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	48	1	127	3	Y	-0-				88
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	41	1	116	3	Y	-0-				88
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-				88
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	35	1	102	3	Y	-0-				88
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	25	1	86	3	Y	-0-				88

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8060 X	5487	-0-	-2573	-0-	1516 1	3971 3	Y	-0-	567
01	7874 X	3525	-0-	-4349	-0-	970 1	2555 3	Y	-0-	567
02	7337 X	6852	-0-	-485	-0-	1800 1	5052 3	Y	-0-	567
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	2125 1	6305 3	Y	-0-	567
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	2128 1	6152 3	Y	-0-	567
05	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1677 1	5660 3	Y	-0-	567

SLICK STATE 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 270846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 5624		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
SLICK ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 100204		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 18		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142		
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	215 1	562 3	Y	-0-	120
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	216 1	569 3	Y	-0-	120
02	667 N	648	-0-	-19	-0-	170 1	478 3	Y	-0-	118
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	160 1	475 3	Y	-0-	117
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	236 1	683 3	Y	-0-	117
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	153 1	515 3	Y	-0-	117

FLORES (6050)		//CONT.// 31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693								
12	93 X	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93 X	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858								
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528								
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	837 N	194	-0-	-643	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	51	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	880	-0-	-174	-0-	50	1	830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324						
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	112	1	2033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	129	1	2160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475						
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	87	1	1735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354						
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512						
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048							
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526							
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330							
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	40	1	806	2	N	-0-			-0-
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	41	1	767	2	N	-0-			-0-
02	841	N	744	-0-	-97	-0-	39	1	705	2	N	-0-			-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	N	-0-			-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420							
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-				-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	2	N	-0-				-0-
02	377 N	304	-0-	-73	-0-	16	1	288	2	N	-0-				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-				-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	18	1	310	2	N	-0-				-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-				-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306							
12	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	92	1	1842	2	N	-0-				-0-
01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	99	1	1838	2	N	-0-				-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	113	1	2053	2	N	-0-				-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	119	1	2069	2	N	-0-				-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	108	1	1845	2	N	-0-				-0-
05	2325 N	1756	-0-	-569	-0-	99	1	1657	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530							
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-				-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	N	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-				-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041							
DIAMANTINA 40		WELL #: 1													
12	899 N	364	-0-	-535	-0-	364	2			N	-0-				46
01	961 N	49	-0-	-912	-0-	49	2			N	-0-				46
02	609 N	232	-0-	-377	-0-	232	2			N	-0-				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030							
12	547 N	90	-0-	-457	-0-	90	3			Y	-0-				1181
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				1181
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				1181
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				1181
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				1181
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-				1181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440																
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1221
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1221
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1221
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1221
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1221
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1221

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320																
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					332
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					332
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					332
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					332
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					332
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					332

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			107
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			107
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	134	1	569	2	N	-0-			107
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	204	1	471	2	N	-0-			107
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	219	1	420	2	N	-0-			107
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	219	1	415	2	N	-0-			107

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	189	1	1497	2	N	23	23	1	3 8 54
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1164	2	N	18	5	1	4 8 63
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	119	1	931	2	N	15	13	1	65
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1188	2	N	18	23	1	4 8 56
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	90	1	681	2	N	10	6	1	6 8 54
*05	868 N	676	-0-	-192	-0-	74	1	591	2	N	10	6	1	2 8 56

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	339	1	888	3	Y	-0-			164
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	321	1	845	3	Y	-0-			164
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	785	3	Y	-0-			164
03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	312	1	924	3	Y	-0-			164
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	442	1	1277	3	Y	-0-			164
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	373	1	1258	3	Y	-0-			164

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 X	2154	-0-	-47	-0-	577 1	1512 3	Y	59	88 1		204
01	2201 X	2158	-0-	-43	-0-	65 9	594 1	Y	-0-			204
02	1943 N	1812	-0-	-131	-0-	471 1	1323 3	Y	16	23 1		197
03	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	18 9	529 1	Y	13	22 1		188
04	2100 N	1872	-0-	-228	-0-	14 9	481 1	Y	-0-			188
05	1922 N	1487	-0-	-435	-0-	340 1	1147 3	Y	-0-	3 1		185
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740			
12	6138 X	5520	-0-	-618	-0-	1525 1	3995 3	Y	-0-			7
01	6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	1503 1	3962 3	Y	-0-			7
02	6177 X	5141	-0-	-1036	-0-	1351 1	3790 3	Y	-0-			7
03	6603 X	5728	-0-	-875	-0-	1444 1	4284 3	Y	-0-			7
04	5550 X	4988	-0-	-562	-0-	1282 1	3706 3	Y	-0-			7
05	5518 X	5491	-0-	-27	-0-	1255 1	4236 3	Y	-0-			7
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 7		RRCID -> 155194		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620			
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	271 1	709 3	Y	-0-			251
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	273 1	718 3	Y	3	2 1		252
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	3 9	237 1	Y	6	5 1		253
03	992 N	912	-0-	-80	-0-	7 9	229 1	Y	4	2 1		255
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	4 9	239 1	Y	-0-			255
05	961 N	768	-0-	-193	-0-	176 1	592 3	Y	-0-			255
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351			
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	266 1	698 3	Y	-0-			83
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	181 1	478 3	Y	-0-			83
02	1073 N	412	-0-	-661	-0-	108 1	304 3	Y	-0-			83
03	961 N	357	-0-	-604	-0-	90 1	267 3	Y	-0-			83
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	132 1	380 3	Y	-0-			83
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	86 1	290 3	Y	-0-	1 1		82
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
BLOOMBERG										WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510	
12	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	1099	1	2881	3	Y	-0-					107	
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1170	1	3084	3	Y	-0-					107	
02	3886 X	3392	-0-	-494	-0-	891	1	2501	3	Y	-0-					107	
03	3968 X	3324	-0-	-644	-0-	838	1	2486	3	Y	-0-					107	
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	1115	1	3222	3	Y	-0-					107	
05	4247 X	3151	-0-	-1096	-0-	720	1	2431	3	Y	-0-					107	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002	
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	842	1	2206	3	Y	-0-					13	
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	767	1	2022	3	Y	-0-					13	
02	3451 X	2638	-0-	-813	-0-	693	1	1945	3	Y	-0-					13	
03	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	624	1	1851	3	Y	-0-					13	
04	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	606	1	1752	3	Y	-0-					13	
05	3038 X	2149	-0-	-889	-0-	491	1	1658	3	Y	-0-					13	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575	
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	2075	1	5435	3	Y	63	74	1			199	
01	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	2179	1	5742	3	Y	179	19	1			359	
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1947	1	5462	3	Y	99	126	1			332	
03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	2322	1	6891	3	Y	72	129	1			275	
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	2415	1	6982	3	Y	161	90	1			346	
05	8122 X	7326	-0-	-796	-0-	1654	1	5584	3	Y	80	111	1			314	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910	
12	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	1228	1	3216	3	Y	-0-					261	
01	4712 X	4359	-0-	-353	-0-	1199	1	3160	3	Y	-0-					261	
02	4408 X	4058	-0-	-350	-0-	1066	1	2992	3	Y	-0-					261	
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	1123	1	3331	3	Y	-0-					261	
04	4290 X	4274	-0-	-16	-0-	1098	1	3176	3	Y	-0-					261	
05	4433 X	3003	-0-	-1430	-0-	686	1	2317	3	Y	-0-					261	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1099 1	4222 3	N	28	56 1	85
						31 9					
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	1206 1	4365 3	N	72	57 1	206
						79 9					
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1227 1	4460 3	N	24	36 1	194
						26 9					
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1090 1	4147 3	N	-0-	28 1	166
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1079 1	4280 3	N	-0-		166
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	1074 1	4180 3	N	-0-	7 1	159
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	764 1	3344 3	N	-0-	2 1	157

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890			
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	188 1	491 3	Y	-0-	31	
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	206 1	543 3	Y	-0-	31	
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	255 1	714 3	Y	-0-	31	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	274 1	815 3	Y	-0-	31	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	236 1	682 3	Y	-0-	31	
05	1023 N	649	-0-	-374	-0-	148 1	501 3	Y	-0-	31	

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180			
12	2871 N	2186	-0-	-685	-0-	604 1	1582 3	Y	-0-	22 1	342
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	606 1	1599 3	Y	-0-		342
02	2117 N	2093	-0-	-24	-0-	526 1	1476 3	Y	83	47 1	378
						91 9					
03	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	537 1	1594 3	Y	30	50 1	358
						33 9					
04	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	530 1	1534 3	Y	39	22 1	375
						43 9					
05	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	418 1	1413 3	Y	191	155 1	411
						210 9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407	
BLOOMBERG. SAMUEL D.										WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796	
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	708	1	1855	3	Y	-0-					209	
01	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	612	1	1614	3	Y	-0-					209	
02	2059 N	2053	-0-	-6	-0-	539	1	1514	3	Y	-0-					209	
03	2573 N	2127	-0-	-446	-0-	536	1	1591	3	Y	-0-					209	
04	2160 N	2042	-0-	-118	-0-	525	1	1517	3	Y	-0-					209	
05	2201 N	1976	-0-	-225	-0-	452	1	1524	3	Y	-0-	3	1			206	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224	
12	3193 X	3010	-0-	-183	-0-	824	1	2158	3	Y	25	29	1			955	
01	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	714	1	1883	3	Y	39	31	1			963	
02	2987 X	2242	-0-	-745	-0-	562	1	1579	3	Y	92	90	1			965	
03	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	739	1	2192	3	Y	44	25	1			984	
04	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	676	1	1955	3	Y	32	28	1			988	
05	3007 X	2426	-0-	-581	-0-	537	1	1813	3	Y	69	69	1			988	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768	
12	6169 X	5844	-0-	-325	-0-	1611	1	4221	3	Y	11	2	1			245	
01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1892	1	4988	3	Y	11					256	
02	5771 X	5433	-0-	-338	-0-	1424	1	3997	3	Y	11					267	
03	5859 X	4965	-0-	-894	-0-	1248	1	3705	3	Y	11					278	
04	6660 X	5441	-0-	-1219	-0-	1394	1	4030	3	Y	15	2	1			291	
05	6882 X	4079	-0-	-2803	-0-	929	1	3138	3	Y	11	1	1			301	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 26		RRCID -> 200352		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822	
12	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	286	1	751	3	Y	-0-					107	
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	298	1	785	3	Y	-0-					107	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	294	1	824	3	Y	-0-					107	
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	319	1	945	3	Y	-0-					107	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	303	1	876	3	Y	-0-					107	
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	230	1	777	3	Y	-0-	2	1			105	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
GARCIA, J.A.		WELL #: 3	RRCID -> 206844	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9340	-		9350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	132	-0-	-54	-0-	30	1	80	3	Y	20		428
							22	9						
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	141	3	Y	20		448
							22	9						
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	20		468
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	86	3	Y	27		495
							30	9						
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	34	1	98	3	Y	20		515
							22	9						
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	20		535
							22	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36	RRCID -> 208066	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 10365	PERF. 8667	-		9363					
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	119	1	310	3	Y	-0-		21
01		527 N	239	-0-	-288	-0-	66	1	173	3	Y	-0-		21
02		609 N	605	-0-	-4	-0-	159	1	446	3	Y	-0-		21
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	235	1	698	3	Y	-0-		21
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	161	1	464	3	Y	-0-		21
05		651 N	109	-0-	-542	-0-	25	1	84	3	Y	-0-	1 1	20

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37	RRCID -> 208684	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9590	-		10326					
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	210	1	550	3	Y	-0-		136
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	304	1	800	3	Y	-0-		136
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	232	1	652	3	Y	-0-		136
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	222	1	657	3	Y	-0-		136
04		1080 N	824	-0-	-256	-0-	212	1	612	3	Y	-0-		136
05		930 N	637	-0-	-293	-0-	146	1	491	3	Y	-0-	1 1	135

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23	RRCID -> 211231	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8714	-		9038					
12		1178 N	587	-0-	-591	-0-	162	1	425	3	Y	-0-		-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	240	1	631	3	Y	-0-		-0-
02		928 N	897	-0-	-31	-0-	236	1	661	3	Y	-0-		-0-
03		589 N	383	-0-	-206	-0-	97	1	286	3	Y	-0-		-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	226	1	654	3	Y	-0-		-0-
05		961 N	520	-0-	-441	-0-	119	1	401	3	Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 2	RRCID -> 212252	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9020	-		9030					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022														

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40	RRCID -> 212893	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114															
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				190
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				190
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				190

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088															
12	1674 X	1601	-0-	-73	-0-	-0-	428	1	1123	3	Y	45	76	1	495
							50	9							
01	1674 X	1111	-0-	-563	-0-	-0-	300	1	791	3	Y	18	18	1	495
							20	9							
02	1653 N	1001	-0-	-652	-0-	-0-	258	1	723	3	Y	18			513
							20	9							
03	1612 N	1073	-0-	-539	-0-	-0-	265	1	788	3	Y	18			531
							20	9							
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-	265	1	766	3	Y	18	15	1	534
							20	9							
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	-0-	237	1	799	3	Y	18			552
							20	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980															
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	290	3	Y	-0-	6	1	47
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	-0-	64	1	169	3	Y	3	1	1	49
							3	9							
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	Y	12	10	1	51
							13	9							
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	352	3	Y	-0-			51
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	251	3	Y	-0-	3	1	48
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	Y	19	19	1	48
							21	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2449 N	1141	-0-	-1308	-0-	312 1	817 3	Y	11	37 1			99
						12 9							
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	590 1	1556 3	Y	-0-	10 1			89
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	528 1	1481 3	Y	-0-				89
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	486 1	1444 3	Y	-0-				89
04	2070 N	1797	-0-	-273	-0-	462 1	1335 3	Y	-0-	9 1			80
05	2139 N	891	-0-	-1248	-0-	204 1	687 3	Y	-0-				80

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326													
12	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	1060 1	2778 3	Y	48	59 1			197
						53 9							
01	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	1030 1	2715 3	Y	40	15 1			222
						44 9							
02	3857 X	2984	-0-	-873	-0-	776 1	2178 3	Y	27	33 1			216
						30 9							
03	3999 X	3267	-0-	-732	-0-	818 1	2428 3	Y	19	5 1			230
						21 9							
04	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	906 1	2619 3	Y	79	105 1			204
						87 9							
05	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	730 1	2465 3	Y	22	22 1			204
						24 9							

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857													
12	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	881 1	2308 3	Y	17	26 1			97
						19 9							
01	3627 X	2898	-0-	-729	-0-	795 1	2097 3	Y	5	2 1			100
						6 9							
02	3364 X	3287	-0-	-77	-0-	864 1	2423 3	Y	-0-	4 1			96
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	886 1	2628 3	Y	-0-				96
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	796 1	2302 3	Y	-0-	1 1			95
05	3503 X	2535	-0-	-968	-0-	579 1	1956 3	Y	-0-				95

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612													
12	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	464 1	1217 3	N	23				543
						25 9							
01	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	438 1	1153 3	N	23				566
						25 9							
02	1653 N	1417	-0-	-236	-0-	372 1	1045 3	N	-0-				566
03	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	405 1	1200 3	N	17				583
						19 9							
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	380 1	1099 3	N	12				595
						13 9							
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	320 1	1080 3	N	-0-				595

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834										COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8420 - 8920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2976 X	1113	-0-	-1863	-0-	298	1	779	3	Y	33	99	1	149
01	2976 X	1045	-0-	-1931	-0-	36	9	713	3	Y	56	21	1	184
02	2059 X	1001	-0-	-1058	-0-	62	9	719	3	Y	24	44	1	164
03	1736 X	867	-0-	-869	-0-	256	1	219	1	Y	-0-			164
04	1680 X	779	-0-	-901	-0-	26	9	200	1	Y	-0-	5	1	159
05	1116 X	580	-0-	-536	-0-	219	1	133	1	Y	-0-			159
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179										COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9112 - 9235		
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	472	1	1235	3	Y	13	26	1	83
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	14	9	470	1	Y	-0-	4	1	79
02	1566 N	1522	-0-	-44	-0-	400	1	1122	3	Y	-0-			79
03	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	413	1	1226	3	Y	-0-			79
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	401	1	1159	3	Y	-0-	2	1	77
05	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	313	1	1056	3	Y	-0-			77
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000										COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 7856 - 8636		
12	3100 N	2090	-0-	-1010	-0-	687	1	1513	3	Y	-0-			97
01	2975 N	2288	-0-	-687	-0-	629	1	1659	3	Y	-0-			97
02	2088 N	2040	-0-	-48	-0-	536	1	1504	3	Y	-0-			97
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	597	1	1770	3	Y	-0-			97
04	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	565	1	1634	3	Y	-0-			97
05	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	461	1	1556	3	Y	-0-			97
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825										COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8742 - 9119		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			507
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			507
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	499
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903										COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7688 - 8040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269										COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607 - 8627		
12	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	311	1	813	3	Y	-0-			173
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	295	1	779	3	Y	-0-			173
02	1131 N	1025	-0-	-106	-0-	269	1	756	3	Y	-0-			173
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	288	1	854	3	Y	-0-			173
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	265	1	765	3	Y	-0-			173
05	1085 N	920	-0-	-165	-0-	210	1	710	3	Y	-0-			173

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2900	-0-	-169	-0-	800	1	2097	3	Y	3	3	1		130
						3	9								
01	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	783	1	2062	3	Y	20	15	1		135
						22	9								
02	2726 N	2709	-0-	-17	-0-	697	1	1957	3	Y	50	42	1		143
						55	9								
03	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	710	1	2108	3	Y	24	14	1		153
						26	9								
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	711	1	2056	3	Y	58	51	1		160
						64	9								
05	2883 N	2683	-0-	-200	-0-	606	1	2044	3	Y	30	30	1		160
						33	9								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				954
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033							
12	2821 N	2299	-0-	-522	-0-	635	1	1664	3	Y	-0-				8
01	2542 N	2207	-0-	-335	-0-	607	1	1600	3	Y	-0-				8
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	688	1	1932	3	Y	-0-				8
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	693	1	2058	3	Y	-0-				8
04	2130 N	1905	-0-	-225	-0-	490	1	1415	3	Y	-0-				8
05	2790 N	1938	-0-	-852	-0-	443	1	1495	3	Y	-0-	6	1		2
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316							
12	3100 N	2480	-0-	-620	4744	685	1	1795	3	Y	-0-				18
01	3100 N	2367	-0-	-733	4011	650	1	1714	3	Y	3	1	1		20
						3	9								
02	2900 N	2268	-0-	-632	3379	596	1	1672	3	Y	-0-	1	1		19
03	3100 N	2307	-0-	-793	2586	582	1	1725	3	Y	-0-				19
04	3000 N	2399	-0-	-601	1985	617	1	1782	3	Y	-0-				19
05	3100 N	1938	-0-	-1162	823	443	1	1495	3	Y	-0-				19
SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940							
12	868 N	771	-0-	-97	-0-	213	1	558	3	Y	-0-				71
01	806 N	561	-0-	-245	-0-	154	1	407	3	Y	-0-				71
02	725 N	483	-0-	-242	-0-	127	1	356	3	Y	-0-				71
03	775 N	480	-0-	-295	-0-	121	1	359	3	Y	-0-				71
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	161	1	464	3	Y	-0-				71
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	Y	-0-	1	1		70

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	386 1	1010 3	Y	87	1519	
						96 9					
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	265 1	700 3	Y	87	1606	
						96 9					
02	1305 N	983	-0-	-322	-0-	233 1	654 3	Y	87	1693	
						96 9					
03	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	246 1	730 3	Y	87	1780	
						96 9					
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	263 1	760 3	Y	87	1867	
						96 9					
05	1054 N	636	-0-	-418	-0-	123 1	417 3	Y	87	1954	
						96 9					

SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75	

SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754			
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	105 1	276 3	Y	9	18 1	44
						10 9					
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	174 1	458 3	Y	19	7 1	56
						21 9					
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	92 1	260 3	Y	62	49 1	69
						68 9					
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	178 1	527 3	Y	-0-		69
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	150 1	433 3	Y	-0-	9 1	60
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	98 1	329 3	Y	-0-		60

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202			
12	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1836 1	4812 3	Y	28	42 1	248
						31 9					
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1563 1	4119 3	Y	9	8 1	249
						10 9					
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1440 1	4042 3	Y	9		258
						10 9					
03	6665 X	5415	-0-	-1250	-0-	1341 1	3979 3	Y	86	13 1	331
						95 9					
04	6450 X	4728	-0-	-1722	-0-	1213 1	3505 3	Y	9	63 1	277
						10 9					
05	6665 X	4497	-0-	-2168	-0-	1025 1	3462 3	Y	9		286
						10 9					

KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		250

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4222	-0-	-490	-0-	1153	1	3021	3	Y	44	109	1	271
01	4371 X	4338	-0-	-33	-0-	1148	1	3027	3	Y	148	120	1	299
02	4089 X	3763	-0-	-326	-0-	988	1	2773	3	Y	2			301
03	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	1061	1	3149	3	Y	2			303
04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	1020	1	2948	3	Y	2	40	1	265
05	4340 X	3621	-0-	-719	-0-	824	1	2782	3	Y	14	12	1	267

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482														
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	267	1	699	3	Y	6	20	1	105
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	248	1	654	3	Y	37	14	1	128
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	213	1	597	3	Y	69	59	1	138
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	195	1	579	3	Y	101	27	1	212
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	199	1	575	3	Y	67	124	1	155
05	961 N	580	-0-	-381	-0-	128	1	430	3	Y	20	20	1	154

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
12	3100 N	2633	-0-	-467	4964	716	1	1875	3	Y	38	44	1	1078
01	3100 N	2518	-0-	-582	4382	680	1	1791	3	Y	43	33	1	1088
02	2900 N	2446	-0-	-454	3928	618	1	1733	3	Y	86	97	1	1077
03	3100 N	2501	-0-	-599	3329	618	1	1833	3	Y	45	26	1	1096
04	3000 N	2353	-0-	-647	2682	589	1	1703	3	Y	55	49	1	1102
05	3100 N	2226	-0-	-874	1808	505	1	1703	3	Y	16	16	1	1101

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486														
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	215	1	565	3	Y	-0-			48
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	233	1	615	3	Y	-0-			48
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	200	1	562	3	Y	-0-			48
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	176	1	523	3	Y	-0-			48
04	810 N	736	-0-	-74	-0-	189	1	547	3	Y	-0-			48
05	806 N	606	-0-	-200	-0-	138	1	468	3	Y	-0-	5	1	43

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	184 1	482 3	Y	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	183 1	484 3	Y	35
						39 9			
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	173 1	485 3	Y	28
						31 9			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	179 1	530 3	Y	11
						12 9			
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	170 1	493 3	Y	9
						10 9			
05	744 N	603	-0-	-141	-0-	137 1	463 3	Y	3
						3 9			

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	109 1	287 3	Y	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	108 1	283 3	Y	-0-
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	88 1	248 3	Y	-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	95 1	283 3	Y	-0-
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	86 1	249 3	Y	-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	71 1	239 3	Y	-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23									

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #: 9 D		RRCID -> 160292		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023									

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #: 9-F		RRCID -> 150725		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023									

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19D		RRCID -> 165716		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT

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

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:		14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6596 - 6624	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2298 - 2302	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	8698 - 8700	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23													

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:		D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9235 - 9240	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023													

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:		D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10828 - 10851	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23													

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731														
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14			RRCID -> 142695			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11			RRCID -> 186306			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN			WELL #: 21			RRCID -> 243745			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	798	-0-	798	798	56	1	742	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-

SULLIVAN			WELL #: 22			RRCID -> 244630			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

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

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 292070 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 294117 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038

12	8680 X	6427	-0-	-2253	-0-	796	1	5547	2	N	76	175	1			72
						84	9									
01	8680 X	6231	-0-	-2449	-0-	427	1	5688	2	N	105	169	1			8
						116	9									
02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	11	1	5549	2	N	91					99
						100	9									
03	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					99
04	6210 X	91	-0-	-6119	-0-	1	1	90	2	N	-0-					99
05	6417 X	268	-0-	-6149	-0-	2	1	264	2	N	2					101
						2	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731								
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	1742	-0-	-1358	5531	218 1	1520 2	N	4	24
01	3100 N	236	-0-	-2864	2667	4 9	184 2	N	35	59
02	2849 X	182	-0-	-2667	-0-	13 1	42 9	N	38	97
03	2356 X	48	-0-	-2308	-0-	39 9	48 2	N	-0-	97
04	2280 X	149	-0-	-2131	-0-	2 1	147 2	N	-0-	97
05	1736 X	292	-0-	-1444	-0-	1 1	246 2	N	41	138
						45 9				

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354		
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT	-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510 - 10560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23675			Y	-0-			176
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23675			Y	1			177
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23675			Y	-0-			177
*09	DLQ G-10	509	-0-	509	24184	507	2	Y	2			179
*10	DLQ G-10	906	-0-	906	25090	906	2	Y	-0-			179
*11	DLQ G-10	125	-0-	125	25215	125	3	Y	-0-			179
12	DLQ G-10	428	-0-	428	25643	428	3	Y	-0-			177
01	DLQ G-10	328	-0-	328	25971	328	3	Y	-0-			177
02	DLQ G-10	568	-0-	568	26539	568	3	Y	-0-			177
03	DLQ G-10	425	-0-	425	26964	425	3	Y	-0-			177
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26964			Y	25	100	1	102
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26964			Y	NO RPT			102

RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			155

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

12	DLQ	G-10	78	-0-	78	17601	78 3	Y	-0-			70
01	DLQ	G-10	158	-0-	158	17759	158 3	Y	-0-			70
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	17922	163 3	Y	-0-			70
03	DLQ	G-10	79	-0-	79	18001	79 3	Y	-0-			70
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18001		Y	10			80
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18001		Y	NO RPT			80

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 420 - 1640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FREDCO 284921
 TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 3775 - 3778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	7	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		//CONT.//		32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8089 - 8120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9623 - 9626	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)				32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5503 - 5505	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5458 - 5496	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5431 - 5434	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST (FLORES K1)				33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 10	RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 4210 - 4216	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (FLORES K1)		//CONT.//		33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662			TOTAL DEPTH	6552	PERF. 4572 - 4592			
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 13	RRCID -> 181935	COMPL. DATE 03/18/2001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662			TOTAL DEPTH	7640	PERF. 4180 - 4186			
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662			TOTAL DEPTH	6814	PERF. 3786 - 3794			
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3988 - 4498			
FINA CONOCO FEE		WELL #:		9	RRCID -> 171650	COMPL. DATE 08/13/1998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)				33104 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662			TOTAL DEPTH	7680	PERF. 4021 - 4031			
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 247779	COMPL. DATE 02/21/2009						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

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

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

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

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT			203
SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018						
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	1	8	9	N	7			415
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5			420
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4			424
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6			430
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	1	9	9	N	8			438
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			438

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID -> 159878		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
FULTON BEACH, WEST (A-2)		33305 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #: 16		RRCID -> 227982		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FULTON BEACH, WEST (A-3)		33305 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
MYSTERY OIL & GAS, INC.		598303							
STATE TRACT 44		WELL #: 16		RRCID -> 070090		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED		11/12/1997							
FULTON BEACH, WEST (A-4)		33305 104		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
TRYALL, INC		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #: 70		RRCID -> 049584		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON BEACH, WEST (B) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 156 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	13 U	RRCID ->	059289	COMPL. DATE	08/13/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (C) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 182 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	13L	RRCID ->	137250	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6354 - 6358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 890 872138		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
			WELL #:	79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7030 - 7040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773 L (NW/4)			33519 125 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
			WELL #:	1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9508 - 9526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT			33526 250 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
			WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
S. T. 773-L SW/4		WELL #:		1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
S. T. 773-L SW/4		WELL #:		1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844		
12	DLQ G-10	2636	-0-	2636	2636	76 1	1867	2	Y	630	685	1	189	
01	DLQ G-10	2716	-0-	2716	5352	693 9	1934	2	Y	642	570	1	261	
02	1700 N	2345	-0-	645	5997	76 1	1673	2	Y	542	705	1	98	
03	3100 N	2129	-0-	-971	5026	596 9	1374	2	Y	617	559	1	156	
04	3000 N	2049	-0-	-951	4075	76 1	1423	2	Y	500	543	1	113	
05	3100 N	1463	-0-	-1637	2438	550 9	919	2	Y	425	420	1	118	
						76 1								
						468 9								

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8356 - 8368		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:		2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9392 - 9412	
12	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	12 1	292 2	Y	21	23 1	6
01	DLQ	G-10	338	-0-	338	665	12 1	302 2	Y	22	19 1	9
02	958	N	293	-0-	-665	-0-	12 1	261 2	Y	18	24 1	3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	21	19 1	5
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	12 1	222 2	Y	17	18 1	4
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	12 1	144 2	Y	14	14 1	4

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12500 - 12520	
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	3 1	73 2	Y	63	68 1	19
01	DLQ	G-10	149	-0-	149	294	3 1	76 2	Y	64	57 1	26
02	421	N	127	-0-	-294	-0-	3 1	65 2	Y	54	70 1	10
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	62	56 1	16
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	49	54 1	11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	3 1	36 2	Y	43	42 1	12

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11896 - 13050	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT														
33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES 863725														
WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	1435	-0-	1435	1435	52	1	1269	2	Y	104	114	1	31
						114	9							
01	DLQ G-10	1485	-0-	1485	2920	52	1	1315	2	Y	107	95	1	43
						118	9							
02	1700 N	1288	-0-	-412	2508	52	1	1137	2	Y	90	117	1	16
						99	9							
03	3100 N	1099	-0-	-2001	507	52	1	934	2	Y	103	93	1	26
						113	9							
04	1618 N	1111	-0-	-507	-0-	52	1	967	2	Y	84	91	1	19
						92	9							
05	1364 N	755	-0-	-609	-0-	52	1	625	2	Y	71	70	1	20
						78	9							

GAINES (7700) BAYLOR OPERATING, LLC MORGAN														
33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO 058832														
WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

POCO LLC LLD-MOONRAKER UNIT														
668802 WELL #: 2 RRCID -> 293149 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..												10/08/2023

GARCIA (FROST -A-) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.														
33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR 953784														
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA (GARCIA VII) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -B-														
33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR 789662														
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376													
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
KALER ENERGY CORP.		450261													
GARCIA ET AL		WELL #:		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020															

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
SEMMESES														
WELL #: 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
450175														
RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	155	1	2926	3	N	55			204
01	3968 X	3165	-0-	-803	-0-	61	9	2944	3	N	60	181	1	83
02	3306 X	2841	-0-	-465	-0-	66	9	2646	3	N	45			128
03	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	145	1	2809	3	N	57			185
04	3090 X	2714	-0-	-376	-0-	50	9	2525	3	N	35			220
05	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	155	1	2465	3	N	50	186	1	84
						55	9							
SHEERIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960														
12	2511 X	1778	-0-	-733	-0-	31	1	1644	3	N	94	173	1	255
01	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	103	9	1619	3	N	127	168	1	214
02	1885 N	1576	-0-	-309	-0-	31	1	1461	3	N	78			292
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	140	9	1745	3	N	160	189	1	263
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	29	1	1651	3	N	110	187	1	186
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	9	1603	3	N	112			298
						31	1							
						121	9							
						31	1							
						123	9							
VILLA														
WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206														
12	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	248	1	17818	3	N	8			182
01	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	9	9	17182	3	N	42	163	1	61
02	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	248	1	14635	3	N	8			69
03	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	232	1	16586	3	N	8			77
04	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	9	9	16748	3	N	10			87
05	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	240	1	13668	3	N	10			97
						11	9							
						240	1							
						11	9							
						11	9							
WAGNER OIL COMPANY														
BARRERA GAS UNIT														
WELL #: 891175 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	27	1	158	3	N	-0-			101
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	49	1	200	3	N	14	96	1	19
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	9	282	3	N	-0-			19
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	158	3	N	-0-			19
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	252	3	N	-0-			19
05	372 N	126	-0-	-246	-0-	92	1	92	3	N	-0-			19
						34	1							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	6193	-0-	-224	-0-	511	1	5537	3	N	132		250
						145	9						
01	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	511	1	5472	3	N	99	185 1	164
						109	9						
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	505	1	5397	3	N	149	183 1	130
						164	9						
03	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	507	1	5558	3	N	113		243
						124	9						
04	6030 X	5827	-0-	-203	-0-	476	1	5218	3	N	121	184 1	180
						133	9						
05	6479 X	5496	-0-	-983	-0-	432	1	4950	3	N	104	177 1	107
						114	9						

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598													
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	454	1	762	3	N	-0-		30
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	455	1	655	3	N	-0-		30
02	1015 N	932	-0-	-83	-0-	385	1	547	3	N	-0-		30
03	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	414	1	616	3	N	-0-		30
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	428	1	673	3	N	-0-		30
05	992 N	775	-0-	-217	-0-	378	1	397	3	N	-0-		30

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652													
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	143	1	1547	3	N	37		164
						41	9						
01	1581 X	1493	-0-	-88	-0-	124	1	1328	3	N	37		201
						41	9						
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	111	1	1181	3	N	13	180 1	34
						14	9						
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	132	1	1443	3	N	8		42
						9	9						
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1402	3	N	58		100
						64	9						
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	108	1	1232	3	N	23	86 1	37
						25	9						

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977													
12	2387 X	2029	-0-	-358	-0-	116	1	1840	3	N	66		182
						73	9						
01	2387 X	1895	-0-	-492	-0-	81	1	1736	3	N	71	183 1	70
						78	9						
02	1885 N	1766	-0-	-119	-0-	99	1	1621	3	N	42		112
						46	9						
03	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	112	1	1629	3	N	39		151
						43	9						
04	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	99	1	1540	3	N	35	152 1	34
						39	9						
05	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	80	1	1503	3	N	134	141 1	27
						147	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	2945 X	2208	-0-	-737	-0-	126	1	2009	3	N	66	185	1	32
01	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	73	9	2058	3	N	40			72
02	2755 X	2000	-0-	-755	-0-	96	1	1834	3	N	49			121
03	2480 X	1728	-0-	-752	-0-	44	9	1575	3	N	41			162
04	2190 X	1976	-0-	-214	-0-	112	1	1814	3	N	41	171	1	32
05	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	54	9	1744	3	N	35			67
						108	1							
						45	9							
						117	1							
						45	9							
						93	1							
						39	9							

SEMME5		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	459	1	2646	3	N	93	185	1	106
01	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	102	9	2372	3	N	45			151
02	3074 X	2859	-0-	-215	-0-	579	1	2292	3	N	40			191
03	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	50	9	2196	3	N	21	177	1	35
04	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	523	1	1993	3	N	24			59
05	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	44	9	1750	3	N	11			70
						743	1							
						23	9							
						726	1							
						26	9							
						647	1							
						12	9							

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1891 X	1504	-0-	-387	-0-	87	1	1382	3	N	32			134
01	1891 X	1842	-0-	-49	-0-	35	9	1730	3	N	28			162
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	3	N	31			193
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31	9	2419	3	N	42	180	1	55
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	84	1	1544	3	N	34			89
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	34	9	1821	3	N	34	33	1	90
						166	1							
						46	9							
						99	1							
						37	9							
						97	1							
						37	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		1	RRCID ->	240357	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8496 - 8508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	92 1	1458 3	N	39			196
01	2046 X	1519	-0-	-527	-0-	43 9	66 1	1411 3	N	38	179 1	55
02	1682 N	1441	-0-	-241	-0-	42 9	81 1	1326 3	N	31		86
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	34 9	107 1	1562 3	N	41		127
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	45 9	104 1	1612 3	N	37	89 1	75
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	41 9	90 1	1673 3	N	23	71 1	27
						25 9						

SHEERIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	241585	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7896 - 7908

12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	586 3	N	3			30
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1	518 3	N	4		34
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	4 9	27 1	443 3	N	18		52
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	20 9	32 1	467 3	N	8		60
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	9 9	30 1	464 3	N	10		70
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	11 9	24 1	453 3	N	7		77
						8 9						

SHEERIN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	242013	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8206 - 8218

12	1240 X	962	-0-	-278	-0-	55 1	877 3	N	27			158
01	1240 X	946	-0-	-294	-0-	30 9	41 1	877 3	N	25		183
02	899 N	859	-0-	-40	-0-	28 9	48 1	788 3	N	21		204
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	23 9	56 1	824 3	N	5		209
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	6 9	52 1	811 3	N	16	160 1	65
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	18 9	44 1	814 3	N	11		76
						12 9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242567	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8756 - 8776

12	7130 X	6832	-0-	-298	-0-	566 1	6142 3	N	113	185 1		79
01	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	124 9	558 1	5972 3	N	112		191
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	123 9	542 1	5790 3	N	102	184 1	109
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	112 9	576 1	6315 3	N	107		216
04	6600 X	6296	-0-	-304	-0-	118 9	518 1	5676 3	N	93	182 1	127
05	6882 X	5879	-0-	-1003	-0-	102 9	465 1	5326 3	N	80	179 1	28
						88 9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	523	1	5669	3	N	163		249
						179	9						
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	526	1	5634	3	N	169	348 1	70
						186	9						
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	516	1	5516	3	N	89		159
						98	9						
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	534	1	5850	3	N	165	178 1	146
						182	9						
04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	509	1	5578	3	N	157	186 1	117
						173	9						
05	6541 X	5425	-0-	-1116	-0-	424	1	4861	3	N	127	175 1	69
						140	9						

 GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

12	279 N	223	-0-	-56	-0-	108	1	115	3	N	-0-		84
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	135	3	N	3		87
						3	9						
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	90	1	137	3	N	5		92
						6	9						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	108	1	141	3	N	17		109
						19	9						
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	85	1	91	3	N	49	38 1	120
						54	9						
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	103	1	112	3	N	2		122
						2	9						

 STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

12	682 N	635	-0-	-47	-0-	52	1	558	3	N	23		67
						25	9						
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	N	27		94
						30	9						
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	32	1	346	3	N	18		112
						20	9						
03	620 N	269	-0-	-351	-0-	22	1	243	3	N	4		116
						4	9						
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	45	1	494	3	N	3		119
						3	9						
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	24	75 1	68
						26	9						

 STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-		69
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	23		92
						25	9						
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	18	1	291	3	N	2		94
						2	9						
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	20	1	292	3	N	60	127 1	27
						66	9						
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	20	1	307	3	N	-0-		27
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	28		55
						31	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
STARRPRO MINERALS B			WELL #: 2		RRCID -> 249420			COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2170 X	1869	-0-	-301	-0-	109 1	1725 3	N	32		94
							35 9					
01		2046 X	1663	-0-	-383	-0-	73 1	1554 3	N	33		127
							36 9					
02		1711 N	1696	-0-	-15	-0-	96 1	1572 3	N	25		152
							28 9					
03		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	111 1	1623 3	N	27		179
							30 9					
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	106 1	1649 3	N	36	181 1	34
							40 9					
05		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	80 1	1502 3	N	37	44 1	27
							41 9					

SHEERIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 249636			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 249873			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206	
12		2232 X	1540	-0-	-692	-0-	89 1	1418 3	N	30		135
							33 9					
01		2232 X	1724	-0-	-508	-0-	75 1	1605 3	N	40		175
							44 9					
02		1566 N	1457	-0-	-109	-0-	82 1	1343 3	N	29	176 1	28
							32 9					
03		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	91 1	1324 3	N	27		55
							30 9					
04		1680 N	1351	-0-	-329	-0-	80 1	1238 3	N	30		85
							33 9					
05		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	75 1	1407 3	N	30	87 1	28
							33 9					

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250835			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254	
12		5146 X	5055	-0-	-91	-0-	296 1	4706 3	N	48	184 1	55
							53 9					
01		5146 X	4715	-0-	-431	-0-	208 1	4455 3	N	47		102
							52 9					
02		4814 X	4223	-0-	-591	-0-	241 1	3927 3	N	50		152
							55 9					
03		5084 X	4421	-0-	-663	-0-	282 1	4107 3	N	29		181
							32 9					
04		4890 X	4203	-0-	-687	-0-	252 1	3918 3	N	30		211
							33 9					
05		5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	197 1	3674 3	N	43	175 1	79
							47 9					

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 251124			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	13	1	211	3	N	63			105
						69	9							
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	-0-			105
02	377 N	223	-0-	-154	-0-	13	1	210	3	N	-0-			105
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	11	1	167	3	N	7			112
						8	9							
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	14	36	1	90
						15	9							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	7			97
						8	9							

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

12	2697 X	2247	-0-	-450	-0-	186	1	2020	3	N	37			77
						41	9							
01	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	195	1	2091	3	N	57			134
						63	9							
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	188	1	2010	3	N	63	176	1	21
						69	9							
03	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	172	1	1881	3	N	29			50
						32	9							
04	2280 N	1788	-0-	-492	-0-	147	1	1608	3	N	30			80
						33	9							
05	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	169	1	1938	3	N	34	92	1	22
						37	9							

 STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

12	992 N	917	-0-	-75	-0-	54	1	860	3	N	3			119
						3	9							
01	868 N	684	-0-	-184	-0-	29	1	627	3	N	25			144
						28	9							
02	870 N	628	-0-	-242	-0-	36	1	592	3	N	-0-			144
03	930 N	683	-0-	-247	-0-	39	1	575	3	N	63	178	1	29
						69	9							
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	37	1	581	3	N	-0-			29
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	32	1	601	3	N	30			59
						33	9							

 BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

12	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	438	1	2522	3	N	27			111
						30	9							
01	3534 X	2663	-0-	-871	-0-	516	1	2115	3	N	29	83	1	57
						32	9							
02	3306 X	1600	-0-	-1706	-0-	295	1	1292	3	N	12			69
						13	9							
03	2976 X	321	-0-	-2655	-0-	81	1	240	3	N	-0-			69
04	2880 X	222	-0-	-2658	-0-	59	1	163	3	N	-0-			69
05	2976 X	188	-0-	-2788	-0-	51	1	137	3	N	-0-			69

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SEMMESES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950						
12	19406 X	18682	-0-	-724	-0-	1094	1	17397	3	N	174	186	1	117
						191	9							
01	19437 X	16914	-0-	-2523	-0-	746	1	15958	3	N	191	184	1	124
						210	9							
02	18183 X	16289	-0-	-1894	-0-	929	1	15160	3	N	182	183	1	123
						200	9							
03	19437 X	17652	-0-	-1785	-0-	1121	1	16349	3	N	165			288
						182	9							
04	18090 X	15853	-0-	-2237	-0-	948	1	14725	3	N	164	211	1	241
						180	9							
05	18693 X	15178	-0-	-3515	-0-	763	1	14252	3	N	148	178	1	211
						163	9							

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524						
12	1023 X	789	-0-	-234	-0-	115	1	663	3	N	10			117
						11	9							
01	992 X	710	-0-	-282	-0-	138	1	564	3	N	7			124
						8	9							
02	696 N	653	-0-	-43	-0-	119	1	523	3	N	10			134
						11	9							
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	161	1	475	3	N	3			137
						3	9							
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	166	1	456	3	N	12			149
						13	9							
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	154	1	416	3	N	12			161
						13	9							

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948						
12	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	119	1	1888	3	N	67			243
						74	9							
01	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	97	1	2074	3	N	24	185	1	82
						26	9							
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	20			102
						22	9							
03	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	132	1	1925	3	N	14			116
						15	9							
04	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	124	1	1920	3	N	18	23	1	111
						20	9							
05	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	95	1	1770	3	N	6			117
						7	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	1270 3	N	25		156
01	1240 X	760	-0-	-480	-0-	63 25	1 9	672 3	N	23		179
02	1479 N	986	-0-	-493	-0-	82 29	1 9	875 3	N	26	175 1	30
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	134 37	1 9	1471 3	N	34		64
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	136 39	1 9	1493 3	N	35		99
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	92 32	1 9	1057 3	N	29	101 1	27

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	36 41	1 9	570 3	N	37	174 1	49
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 39	1 9	612 3	N	35		84
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	560 3	N	35		119
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 39	1 9	579 3	N	35	53 1	101
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	37 40	1 9	573 3	N	36	93 1	44
05	682 N	569	-0-	-113	-0-	40 27	1 9	503 3	N	35		79

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412				
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	53 44	1 9	844 3	N	40		189
01	1054 X	919	-0-	-135	-0-	39 45	1 9	835 3	N	41	185 1	45
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 52	1 9	728 3	N	47		92
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 61	1 9	897 3	N	55		147
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	53 86	1 9	816 3	N	78	180 1	45
05	868 N	785	-0-	-83	-0-	37 63	1 9	685 3	N	57		102

GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059645		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
GARNER, J. N. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068814		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A								
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	38	1	43	3	N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	94	1	23	3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	43	1	86	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
GARZA (CONSOLIDATED)		34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARZA L.		WELL #: 2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556								
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	73	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	276	-0-	-251 B	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	410	-0-	-83 B	-0-	44	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	67	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	124	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	112	1	363	2	Y	-0-					-0-
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532								
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	19	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527								
12	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	399	1	2572	2	Y	-0-					10
01	5208 X	1842	-0-	-3366 B	-0-	239	1	1603	2	Y	-0-					10
02	4872 X	4079	-0-	-793 B	-0-	440	1	3639	2	Y	-0-					10
03	5208 X	2483	-0-	-2725 B	-0-	342	1	2141	2	Y	-0-					10
04	2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-	537	1	1517	2	Y	-0-					10
05	4371 X	2174	-0-	-2197 B	-0-	514	1	1660	2	Y	-0-					10
GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374								
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	84	1	541	2	Y	-0-					2
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	95	1	639	2	Y	-0-					2
02	754 N	538	-0-	-216 B	-0-	58	1	480	2	Y	-0-					2
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	83	1	520	2	Y	-0-					2
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	189	1	533	2	Y	-0-					2
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	159	1	513	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	177 1	1143 2	Y	-0-			-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	171 1	1151 2	Y	-0-			-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	142 1	1169 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1034	-0-	-299 B	-0-	142 1	892 2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1121	-0-	-169 B	-0-	293 1	828 2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1131	-0-	-264 B	-0-	267 1	864 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	86 1	552 2	Y	-0-			8
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	83 1	558 2	Y	-0-			8
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	69 1	576 2	Y	-0-			8
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	123 1	772 2	Y	-0-			8
04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	245 1	693 2	Y	-0-			8
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	226 1	731 2	Y	-0-			8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	45 1	290 2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	57 1	383 2	Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	49 1	406 2	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	60 1	377 2	Y	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	121 1	341 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	111 1	358 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074				
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	25 1	163 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	16 1	109 2	Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	24 1	204 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	18 1	110 2	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	42 1	119 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	45 1	144 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	71 1	456 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	37 1	250 2	Y	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	41 1	342 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	369	-0-	-158 B	-0-	51 1	318 2	Y	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	118 1	333 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	96 1	311 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
12	620 N	260	-0-	-360 B	-2678	35 1	225 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	372	-0-	31 B	-2647	48 1	324 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	370	-0-	138 B	-2509	40 1	330 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	325	-0-	77 B	-2432	45 1	280 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31 B	-2432	86 1	243 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	322	-0-	-81 B	-2432	76 1	246 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442				
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	40 1	259 2	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	75 1	507 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	50 1	414 2	Y	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	59 1	370 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	397	-0-	-173 B	-0-	104 1	293 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	94 1	303 2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	23	1	149	2	Y	-0-
01	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	23	1	154	2	Y	-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	18	1	146	2	Y	-0-
03	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	21	1	129	2	Y	-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	42	1	118	2	Y	-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	38	1	124	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
12	2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	289	1	1860	2	Y	-0-
01	2294 N	1966	-0-	-328 B	-0-	255	1	1711	2	Y	-0-
02	2117 N	2099	-0-	-18 B	-0-	226	1	1873	2	Y	-0-
03	2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	257	1	1609	2	Y	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	524	1	1481	2	Y	-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	573	1	1849	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
12	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	70	1	454	2	Y	-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	66	1	441	2	Y	-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	55	1	459	2	Y	-0-
03	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	67	1	417	2	Y	-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	137	1	386	2	Y	-0-
05	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	127	1	409	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
12	1922 X	1671	-0-	-251 B	-0-	224	1	1447	2	Y	-0-
01	1705 X	1512	-0-	-193 B	-0-	196	1	1316	2	Y	-0-
02	1624 X	1194	-0-	-430 B	-0-	129	1	1065	2	Y	-0-
03	1736 X	1419	-0-	-317 B	-0-	195	1	1224	2	Y	-0-
04	1680 X	1545	-0-	-135 B	-0-	404	1	1141	2	Y	-0-
05	1674 X	1518	-0-	-156 B	-0-	359	1	1159	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
12	434 N	428	-0-	-6 B	-29280	57	1	371	2	Y	-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-29280	48	1	324	2	Y	-0-
02	406 N	341	-0-	-65 B	-29280	37	1	304	2	Y	-0-
03	434 N	343	-0-	-91 B	-29280	47	1	296	2	Y	-0-
04	360 N	349	-0-	-11 B	-29280	91	1	258	2	Y	-0-
05	372 N	384	-0-	12 B	-29268	91	1	293	2	Y	-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2046 X	1747	-0-	-299 B	-0-	235 1	1512 2	Y	-0-		26
01		2046 X	1839	-0-	-207 B	-0-	238 1	1601 2	Y	-0-		26
02		1914 X	1555	-0-	-359 B	-0-	162 1	1339 2	Y	49		75
							54 9					
03		1736 X	1428	-0-	-308 B	-0-	187 1	1169 2	Y	65		140
							72 9					
04		1773 X	1773	-0-	-0- B	-0-	463 1	1310 2	Y	-0-		140
05		1829 X	1674	-0-	-155 B	-0-	396 1	1278 2	Y	-0-		140

 GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

12		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	91 1	586 2	Y	-0-		-0-
01		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	94 1	632 2	Y	-0-		-0-
02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	78 1	651 2	Y	-0-		-0-
03		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	90 1	562 2	Y	-0-		-0-
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	198 1	560 2	Y	-0-		-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	195 1	631 2	Y	-0-		-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

12		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	684 1	6533 3	Y	295	260 1	77
							325 9					
01		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1093 1	6588 3	Y	367	315 1	129
							404 9					
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	659 1	6534 3	Y	363	402 1	90
							399 9					
03		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	657 1	6978 3	Y	386	376 1	100
							425 9					
*04		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	991 1	8237 3	Y	293	350 1	43
							322 9					
*05		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	1129 1	8412 3	Y	360	357 1	46
							396 9					

 GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
12	2821 X	2140	-0-	-681	-0-	189	1	1807	3	Y	131	116	1	37
						144	9							
01	2511 X	2136	-0-	-375	-0-	266	1	1600	3	Y	245	199	1	83
						270	9							
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	160	1	1588	3	Y	242	264	1	61
						266	9							
03	2139 X	2138	-0-	-1	-0-	159	1	1695	3	Y	258	250	1	69
						284	9							
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	210	1	1741	3	Y	255	287	1	37
						281	9							
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	239	1	1778	3	Y	313	308	1	42
						344	9							
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	357	1	3331	3	Y	63	54	1	17
						69	9							
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	488	1	2905	3	Y	58	53	1	22
						64	9							
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	327	1	3169	3	Y	56	63	1	15
						62	9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	327	1	3376	3	Y	57	56	1	16
						63	9							
04	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	361	1	2963	3	Y	53	60	1	9
						58	9							
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	463	1	3419	3	Y	74	72	1	11
						81	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
12	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	281	1	2683	3	Y	160	142	1	44
						176	9							
01	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	440	1	2652	3	Y	157	140	1	61
						173	9							
02	3335 X	2302	-0-	-1033	-0-	205	1	2012	3	Y	77	110	1	28
						85	9							
03	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	182	1	1912	3	Y	78	83	1	23
						86	9							
04	2850 X	2085	-0-	-765	-0-	216	1	1792	3	Y	70	82	1	11
						77	9							
05	2945 X	2129	-0-	-816	-0-	240	1	1787	3	Y	93	91	1	13
						102	9							

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	117	1	1116	3	Y	65	57 1	17
						72	9						
01	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	177	1	1068	3	Y	61	55 1	23
						67	9						
02	1450 X	1127	-0-	-323	-0-	100	1	987	3	Y	36	47 1	12
						40	9						
03	1364 X	1164	-0-	-200	-0-	97	1	1024	3	Y	39	39 1	12
						43	9						
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	116	1	960	3	Y	35	41 1	6
						39	9						
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	194	1	1443	3	Y	62	60 1	8
						68	9						

 GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	376	1	3508	3	Y	145	128 1	39
						160	9						
01	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	514	1	3060	3	Y	135	122 1	52
						149	9						
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	345	1	3346	3	Y	84	109 1	27
						92	9						
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	345	1	3566	3	Y	86	88 1	25
						95	9						
04	3660 X	3599	-0-	-61	-0-	381	1	3130	3	Y	80	92 1	13
						88	9						
05	3782 X	3251	-0-	-531	-0-	376	1	2778	3	Y	88	88 1	13
						97	9						

 GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	274	1	2612	3	Y	167	146 1	45
						184	9						
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	428	1	2582	3	Y	164	147 1	62
						180	9						
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	285	1	2804	3	Y	161	181 1	42
						177	9						
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	262	1	2754	3	Y	167	164 1	45
						184	9						
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	311	1	2580	3	Y	150	173 1	22
						165	9						
05	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	308	1	2291	3	Y	124	129 1	17
						136	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	2593	-0-	-2119	-0-	218	1	2085	3	Y	264	231 1	70
01	4030 X	2554	-0-	-1476	-0-	290	9	1920	3	Y	286	252 1	104
02	2639 X	2328	-0-	-311	-0-	186	1	1842	3	Y	273	307 1	70
03	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	300	9	2033	3	Y	301	293 1	78
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	191	1	2183	3	Y	254	296 1	36
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	331	9	2230	3	Y	313	309 1	40
						263	1						
						279	9						
						299	1						
						344	9						

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	484	1	4552	3	Y	61	54 1	17
01	3689 X	2650	-0-	-1039	-0-	67	9	2157	3	Y	120	97 1	40
02	3451 X	2477	-0-	-974	-0-	361	1	2139	3	Y	107	120 1	27
03	3689 X	2632	-0-	-1057	-0-	132	9	2284	3	Y	116	113 1	30
04	4800 X	3504	-0-	-1296	-0-	220	1	3038	3	Y	89	107 1	12
05	4960 X	3629	-0-	-1331	-0-	118	9	3103	3	Y	97	98 1	11
						128	9						
						368	1						
						98	9						
						419	1						
						107	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

12	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	1102	1	10362	3	Y	60	54 1	16
01	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	66	9	9400	3	Y	60	54 1	22
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1575	1	9052	3	Y	54	62 1	14
03	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	930	1	9439	3	Y	58	56 1	16
04	10980 X	8146	-0-	-2834	-0-	59	9	7207	3	Y	59	66 1	9
05	11346 X	8389	-0-	-2957	-0-	907	1	7330	3	Y	64	64 1	9
						64	9						
						874	1						
						65	9						
						989	1						
						70	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	611	1	5839	3	Y	230	202	1	61
							253	9							
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	642	1	3868	3	Y	612	480	1	193
							673	9							
02		6148 X	4890	-0-	-1258	-0-	387	1	3836	3	Y	606	653	1	146
							667	9							
03		6696 X	5190	-0-	-1506	-0-	386	1	4096	3	Y	644	623	1	167
							708	9							
04		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	978	1	8126	3	Y	191	315	1	43
							210	9							
05		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1114	1	8299	3	Y	235	245	1	33
							259	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	410	1	3920	3	Y	132	117	1	35
							145	9							
01		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	536	1	3227	3	Y	245	199	1	81
							270	9							
02		4118 X	3789	-0-	-329	-0-	323	1	3200	3	Y	242	264	1	59
							266	9							
03		4464 X	4023	-0-	-441	-0-	322	1	3417	3	Y	258	250	1	67
							284	9							
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	486	1	4036	3	Y	159	201	1	25
							175	9							
05		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	553	1	4121	3	Y	195	195	1	25
							215	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
12		4092 X	1749	-0-	-2343	-0-	149	1	1424	3	Y	160	140	1	42
							176	9							
01		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	234	1	1409	3	Y	157	140	1	59
							173	9							
02		1595 X	1436	-0-	-159	-0-	125	1	1228	3	Y	75	108	1	26
							83	9							
03		1736 X	1408	-0-	-328	-0-	115	1	1207	3	Y	78	82	1	22
							86	9							
04		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	136	1	1130	3	Y	70	83	1	9
							77	9							
05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	231	1	1719	3	Y	124	119	1	14
							136	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
12		5921 X	5842	-0-	-79	-0-	529	1	5060	3	Y	230	202	1	61
							253	9							
01		5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	628	1	3787	3	Y	245	216	1	90
							270	9							
02		5365 X	4401	-0-	-964	-0-	379	1	3756	3	Y	242	271	1	61
							266	9							
03		5828 X	4673	-0-	-1155	-0-	378	1	4011	3	Y	258	252	1	67
							284	9							
04		5340 X	4019	-0-	-1321	-0-	409	1	3400	3	Y	191	230	1	28
							210	9							
05		5518 X	4197	-0-	-1321	-0-	466	1	3472	3	Y	235	234	1	29
							259	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	304	1	2897	3	Y	160	141	1	45
						176	9							
01	4495 X	3512	-0-	-983	-0-	475	1	2864	3	Y	157	140	1	62
						173	9							
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	399	1	3915	3	Y	75	108	1	29
						83	9							
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	365	1	3847	3	Y	78	82	1	25
						86	9							
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	435	1	3605	3	Y	70	82	1	13
						77	9							
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	558	1	4146	3	Y	124	119	1	18
						136	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	633	1	6032	3	Y	160	141	1	42
						176	9							
01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	988	1	5963	3	Y	157	140	1	59
						173	9							
02	6322 X	5719	-0-	-603	-0-	505	1	4959	3	Y	232	239	1	52
						255	9							
03	6851 X	5415	-0-	-1436	-0-	447	1	4712	3	Y	233	226	1	59
						256	9							
04	6390 X	5177	-0-	-1213	-0-	533	1	4414	3	Y	209	239	1	29
						230	9							
05	6603 X	3272	-0-	-3331	-0-	372	1	2768	3	Y	120	132	1	17
						132	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
12	5642 X	4146	-0-	-1496	-0-	374	1	3561	3	Y	192	170	1	50
						211	9							
01	5642 X	4313	-0-	-1329	-0-	584	1	3521	3	Y	189	170	1	69
						208	9							
02	5278 X	4459	-0-	-819	-0-	382	1	3748	3	Y	299	303	1	65
						329	9							
03	5208 X	4380	-0-	-828	-0-	350	1	3688	3	Y	311	298	1	78
						342	9							
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	417	1	3455	3	Y	279	319	1	38
						307	9							
05	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	Y	249	255	1	32
						274	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
12	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	214	1	2042	3	Y	67	59	1	20
						74	9							
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	335	1	2019	3	Y	66	59	1	27
						73	9							
02	2146 X	1174	-0-	-972	-0-	102	1	998	3	Y	67	74	1	20
						74	9							
03	2325 X	1282	-0-	-1043	-0-	104	1	1092	3	Y	78	75	1	23
						86	9							
04	2160 N	1224	-0-	-936	-0-	124	1	1023	3	Y	70	80	1	13
						77	9							
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	268	1	1993	3	Y	62	64	1	11
						68	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		3379 X	3237	-0-	-142	-0-	284	1	2707	3	Y	224	199	1	59
							246	9							
01		3379 X	3363	-0-	-16	-0-	444	1	2677	3	Y	220	197	1	82
							242	9							
02		3161 X	2399	-0-	-762	-0-	210	1	2061	3	Y	116	160	1	38
							128	9							
03		3286 X	2273	-0-	-1013	-0-	186	1	1958	3	Y	117	122	1	33
							129	9							
04		2970 X	2171	-0-	-799	-0-	221	1	1834	3	Y	105	123	1	15
							116	9							
05		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	364	1	2704	3	Y	249	234	1	30
							274	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192															
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	3	Y	256	226	1	66
							282	9							
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	576	1	3475	3	Y	252	225	1	93
							277	9							
02		3828 X	1274	-0-	-2554	-0-	110	1	1078	3	Y	78	138	1	33
							86	9							
03		4154 X	1207	-0-	-2947	-0-	97	1	1024	3	Y	78	89	1	22
							86	9							
04		3720 X	1153	-0-	-2567	-0-	116	1	960	3	Y	70	85	1	7
							77	9							
05		3844 X	2214	-0-	-1630	-0-	234	1	1741	3	Y	217	202	1	22
							239	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															
12		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	324	1	3087	3	Y	383	338	1	102
							421	9							
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	506	1	3052	3	Y	378	339	1	141
							416	9							
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	310	1	3043	3	Y	310	367	1	84
							341	9							
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	274	1	2891	3	Y	311	311	1	84
							342	9							
04		3390 X	3343	-0-	-47	-0-	327	1	2709	3	Y	279	324	1	39
							307	9							
*05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	555	1	4123	3	Y	311	310	1	40
							342	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015															
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	174	1	1662	3	Y	64	57	1	19
							70	9							
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	63	57	1	25
							69	9							
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	215	1	2112	3	Y	105	105	1	25
							116	9							
03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	212	1	2231	3	Y	117	111	1	31
							129	9							
*04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	252	1	2090	3	Y	105	120	1	16
							116	9							
*05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	244	1	1810	3	Y	31	40	1	7
							34	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE						

12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	33
							135	9				
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	243	1	1450	3	Y	29
							66	9				
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	16
							59	9				
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	3	Y	17
							64	9				
*04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1048	3	Y	9
							65	9				
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1065	3	Y	9
							70	9				

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408												

12		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	314	1	3003	3	Y	87
							361	9				
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	624	1	3760	3	Y	88
							224	9				
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	376	1	3730	3	Y	54
							222	9				
03		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	375	1	3983	3	Y	57
							237	9				
04		3150 X	2317	-0-	-833	-0-	196	1	1631	3	Y	53
							490	9				
05		3255 X	2491	-0-	-764	-0-	224	1	1665	3	Y	69
							602	9				

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946												

12		3193 X	1819	-0-	-1374	-0-	159	1	1520	3	Y	34
							140	9				
01		2232 X	1891	-0-	-341	-0-	249	1	1503	3	Y	47
							139	9				
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	250	1	2454	3	Y	27
							111	9				
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	255	1	2686	3	Y	30
							129	9				
04		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	304	1	2516	3	Y	14
							116	9				
05		3100 N	4303	-0-	1203	1203	478	1	3551	3	Y	29
							274	9				

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003												

12		26288 X	19836	-0-	-6452	-0-	1766	1	16876	3	Y	286
							1194	9				
01		26288 X	18151	-0-	-8137	-0-	2545	1	15336	3	Y	169
							270	9				
02		18357 X	17012	-0-	-1345	-0-	1535	1	15211	3	Y	78
							266	9				
03		19840 X	18055	-0-	-1785	-0-	1529	1	16242	3	Y	70
							284	9				
04		17820 X	17414	-0-	-406	-0-	1803	1	14981	3	Y	66
							630	9				
05		18414 X	18127	-0-	-287	-0-	2054	1	15299	3	Y	87
							774	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	2977	-0-	-1022	-0-	265	1	2530	3	Y	165	145	1	44
						182	9							
01	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	434	1	2614	3	Y	245	205	1	84
						270	9							
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	262	1	2592	3	Y	242	266	1	60
						266	9							
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	261	1	2768	3	Y	258	251	1	67
						284	9							
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	276	1	2294	3	Y	127	172	1	22
						140	9							
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	315	1	2343	3	Y	156	157	1	21
						172	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
12	7223 X	2495	-0-	-4728	-0-	187	1	1781	3	Y	479	421	1	125
						527	9							
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	292	1	1761	3	Y	472	422	1	175
						519	9							
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	366	1	3594	3	Y	155	265	1	65
						171	9							
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	324	1	3414	3	Y	155	173	1	47
						171	9							
04	3000 N	3739	-0-	739	739	386	1	3199	3	Y	140	168	1	19
						154	9							
05	5148 X	4409	-0-	-739	-0-	503	1	3735	3	Y	155	155	1	19
						171	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	3	Y	120	107	1	34
						132	9							
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	549	1	3310	3	Y	120	108	1	46
						132	9							
02	3654 X	3402	-0-	-252	-0-	303	1	2971	3	Y	116	131	1	31
						128	9							
03	3906 X	3219	-0-	-687	-0-	268	1	2822	3	Y	117	116	1	32
						129	9							
04	3660 X	3080	-0-	-580	-0-	319	1	2645	3	Y	105	121	1	16
						116	9							
05	3782 X	3021	-0-	-761	-0-	342	1	2543	3	Y	124	123	1	17
						136	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
12	5053 X	3587	-0-	-1466	-0-	331	1	3158	3	Y	89	80	1	22
						98	9							
01	4495 X	3737	-0-	-758	-0-	518	1	3122	3	Y	88	79	1	31
						97	9							
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	444	1	4361	3	Y	93	103	1	21
						102	9							
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	393	1	4142	3	Y	93	92	1	22
						102	9							
*04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	468	1	3881	3	Y	84	96	1	10
						92	9							
05	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	240	1	1787	3	Y	62	65	1	7
						68	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	320	1	3058	3	Y	165	144	1	44
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	182	9	2134	3	Y	163	146	1	61
02	2668 X	2503	-0-	-165	-0-	354	1	2113	3	Y	161	181	1	41
03	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	179	9	2259	3	Y	172	168	1	45
04	3210 X	2703	-0-	-507	-0-	213	1	2350	3	Y	64	96	1	13
05	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	177	9	2399	3	Y	78	81	1	10
						283	1							
						189	9							
						70	9							
						322	1							
						86	9							
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
12	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	192	1	1835	3	Y	131	116	1	36
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	144	9	2241	3	Y	163	140	1	59
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	372	1	2222	3	Y	161	178	1	42
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	179	9	2373	3	Y	172	167	1	47
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	3	Y	95	124	1	18
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	177	9	2484	3	Y	117	118	1	17
						293	1							
						105	9							
						334	1							
						129	9							
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
12	4619 X	4203	-0-	-416	-0-	381	1	3642	3	Y	164	145	1	43
01	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	180	9	3254	3	Y	204	175	1	72
02	3857 X	3775	-0-	-82	-0-	540	1	3227	3	Y	202	224	1	50
03	4216 X	4008	-0-	-208	-0-	224	9	3447	3	Y	215	210	1	55
04	3840 X	3459	-0-	-381	-0-	326	1	2681	3	Y	414	421	1	48
05	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	222	9	2738	3	Y	508	494	1	62
						324	1							
						237	9							
						323	1							
						455	9							
						368	1							
						559	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	224	1	2137	3	Y	321	281	1	84
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	353	9	2112	3	Y	315	282	1	117
02	2465 X	1828	-0-	-637	-0-	350	1	1581	3	Y	78	156	1	39
03	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	347	9	1503	3	Y	78	92	1	25
04	2250 N	1655	-0-	-595	-0-	161	1	1408	3	Y	70	85	1	10
*05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	86	9	2428	3	Y	249	230	1	29
						143	1							
						86	9							
						170	1							
						77	9							
						327	1							
						274	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	451	1	4298	3	Y	128	113	1	34
						141	9							
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	704	1	4249	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	4698 X	3333	-0-	-1365	-0-	290	1	2852	3	Y	174	181	1	40
						191	9							
03	5022 X	3159	-0-	-1863	-0-	257	1	2709	3	Y	175	170	1	45
						193	9							
04	4710 X	3017	-0-	-1693	-0-	306	1	2538	3	Y	157	180	1	22
						173	9							
05	4867 X	3142	-0-	-1725	-0-	348	1	2589	3	Y	186	184	1	24
						205	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														
12	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	267	1	2540	3	Y	256	226	1	65
						282	9							
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	416	1	2512	3	Y	252	225	1	92
						277	9							
02	2929 X	2447	-0-	-482	-0-	215	1	2109	3	Y	112	166	1	38
						123	9							
03	3131 X	2397	-0-	-734	-0-	197	1	2071	3	Y	117	124	1	31
						129	9							
04	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	234	1	1941	3	Y	105	123	1	13
						116	9							
05	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	296	1	2199	3	Y	217	206	1	24
						239	9							
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														
12	3906 X	1416	-0-	-2490	-0-	133	1	1249	3	Y	31	27	1	7
						34	9							
01	3906 X	2116	-0-	-1790	-0-	299	1	1784	3	Y	30	27	1	10
						33	9							
02	3654 X	1979	-0-	-1675	-0-	182	1	1767	3	Y	27	32	1	5
						30	9							
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	182	1	1890	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
*04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	157	1	1298	3	Y	30	33	1	2
						33	9							
*05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	179	1	1326	3	Y	32	32	1	2
						35	9							
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	164	145	1	42
						180	9							
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	212	1	1280	3	Y	123	117	1	48
						135	9							
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	3	Y	117	135	1	30
						129	9							
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	127	1	1354	3	Y	129	126	1	33
						142	9							
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	349	1	2902	3	Y	191	201	1	23
						210	9							
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	398	1	2964	3	Y	235	230	1	28
						259	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	4402 X	2292	-0-	-2110	-0-	198	1	1860	3	Y	213	189	1	57
01	4402 X	3006	-0-	-1396	-0-	234	9	2264	3	Y	330	275	1	112
02	4118 X	2801	-0-	-1317	-0-	379	1	2245	3	Y	295	332	1	75
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	363	9	2397	3	Y	320	311	1	84
*04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	231	1	3535	3	Y	178	232	1	30
*05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	325	9	3611	3	Y	193	196	1	27
						230	1							
						352	9							
						429	1							
						196	9							
						487	1							
						212	9							
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	493	1	4636	3	Y	182	162	1	47
01	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	200	9	2184	3	Y	150	140	1	57
02	3248 X	2535	-0-	-713	-0-	366	1	2165	3	Y	134	157	1	34
03	3472 X	2694	-0-	-778	-0-	165	9	2312	3	Y	145	143	1	36
04	4890 X	3822	-0-	-1068	-0-	223	1	3204	3	Y	208	221	1	23
05	5053 X	3962	-0-	-1091	-0-	147	9	3273	3	Y	225	223	1	25
						222	1							
						160	9							
						389	1							
						229	9							
						441	1							
						248	9							
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	131	116	1	34
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	144	9	2134	3	Y	123	111	1	46
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	354	1	2116	3	Y	121	136	1	31
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	135	9	2260	3	Y	129	126	1	34
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	214	1	2875	3	Y	159	172	1	21
05	3100 N	3543	-0-	443	443	133	9	2934	3	Y	195	191	1	25
						213	1							
						142	9							
						346	1							
						175	9							
						394	1							
						215	9							
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	1062	1	10148	3	Y	132	116	1	35
01	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	145	9	11868	3	Y	326	258	1	103
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1970	1	11771	3	Y	323	348	1	78
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	359	9	12570	3	Y	344	333	1	89
04	10710 X	10545	-0-	-165	-0-	1188	1	9287	3	Y	127	191	1	25
05	11067 X	10931	-0-	-136	-0-	355	9	9485	3	Y	156	160	1	21
						1184	1							
						378	9							
						140	9							
						1274	1							
						172	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	483	1	4616	3	Y	329	289	1	87
						362	9							
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	695	1	4187	3	Y	245	233	1	99
						270	9							
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	405	1	4010	3	Y	234	271	1	62
						257	9							
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	418	1	4435	3	Y	258	253	1	67
						284	9							
*04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	496	1	4118	3	Y	255	288	1	34
						281	9							
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	565	1	4206	3	Y	313	308	1	39
						344	9							
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
12	6262 X	6230	-0-	-32	-0-	573	1	5477	3	Y	164	145	1	41
						180	9							
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1138	1	6854	3	Y	204	175	1	70
						224	9							
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	686	1	6798	3	Y	202	224	1	48
						222	9							
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	684	1	7260	3	Y	215	210	1	53
						237	9							
*04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	858	1	7131	3	Y	191	220	1	24
						210	9							
*05	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	978	1	7283	3	Y	235	232	1	27
						259	9							
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
12	8246 X	5991	-0-	-2255	-0-	526	1	5032	3	Y	394	347	1	103
						433	9							
01	7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	783	1	4721	3	Y	530	449	1	184
						583	9							
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	473	1	4682	3	Y	525	579	1	130
						578	9							
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	471	1	4999	3	Y	558	542	1	146
						614	9							
04	5310 X	4438	-0-	-872	-0-	439	1	3649	3	Y	318	412	1	52
						350	9							
05	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	500	1	3726	3	Y	391	392	1	51
						430	9							
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
12	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	192	1	1835	3	Y	395	347	1	104
						435	9							
01	2418 X	1759	-0-	-659	-0-	199	1	1201	3	Y	326	303	1	127
						359	9							
02	2204 X	1665	-0-	-539	-0-	120	1	1190	3	Y	323	367	1	83
						355	9							
03	2449 X	1769	-0-	-680	-0-	120	1	1271	3	Y	344	337	1	90
						378	9							
*04	3000 N	7299	-0-	4299	4299	735	1	6109	3	Y	414	450	1	54
						455	9							
*05	3100 N	7635	-0-	4535	8834	838	1	6238	3	Y	508	498	1	64
						559	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	896	1	8564	3	Y	263	231	1	69
						289	9							
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	1368	1	8241	3	Y	367	310	1	126
						404	9							
02	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	825	1	8174	3	Y	363	400	1	89
						399	9							
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	822	1	8728	3	Y	386	375	1	100
						425	9							
04	9030 X	5636	-0-	-3394	-0-	576	1	4781	3	Y	254	315	1	39
						279	9							
05	9331 X	5883	-0-	-3448	-0-	656	1	4883	3	Y	313	312	1	40
						344	9							
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	323	1	3087	3	Y	197	173	1	51
						217	9							
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	531	1	3200	3	Y	286	240	1	97
						315	9							
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	320	1	3174	3	Y	283	311	1	69
						311	9							
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	319	1	3389	3	Y	301	293	1	77
						331	9							
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	376	1	3123	3	Y	191	239	1	29
						210	9							
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	428	1	3189	3	Y	235	235	1	29
						259	9							
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
12	4247 X	1491	-0-	-2756	-0-	131	1	1251	3	Y	99	87	1	25
						109	9							
01	4247 X	1688	-0-	-2559	-0-	221	1	1333	3	Y	122	105	1	42
						134	9							
02	3973 X	1537	-0-	-2436	-0-	129	1	1279	3	Y	117	131	1	28
						129	9							
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1408	3	Y	128	125	1	31
						141	9							
*04	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	852	1	7076	3	Y	255	258	1	28
						281	9							
*05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	970	1	7227	3	Y	313	304	1	37
						344	9							
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
12	7905 X	4931	-0-	-2974	-0-	457	1	4365	3	Y	99	87	1	27
						109	9							
01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1191	1	7174	3	Y	163	135	1	55
						179	9							
02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	718	1	7116	3	Y	162	177	1	40
						178	9							
03	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	715	1	7599	3	Y	172	166	1	46
						189	9							
*04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	722	1	5998	3	Y	95	124	1	17
						105	9							
*05	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	822	1	6125	3	Y	117	118	1	16
						129	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	95
							398	9				
01		1984 X	1458	-0-	-526	-0-	195	1	1173	3	Y	56
							90	9				
02		1856 X	1325	-0-	-531	-0-	114	1	1125	3	Y	26
							86	9				
03		1984 X	1455	-0-	-529	-0-	117	1	1243	3	Y	24
							95	9				
04		2460 X	1490	-0-	-970	-0-	156	1	1299	3	Y	7
							35	9				
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	178	1	1327	3	Y	6
							43	9				
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717												
12		5022 X	4301	-0-	-721	-0-	387	1	3610	3	Y	74
							304	9				
01		3968 X	3959	-0-	-9	-0-	529	1	3149	3	Y	97
							281	9				
02		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	392	1	3803	3	Y	64
							276	9				
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	392	1	4051	3	Y	68
							285	9				
*04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	433	1	3556	3	Y	33
							263	9				
*05		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	672	1	4969	3	Y	31
							263	9				
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717												
12		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	695	1	6483	3	Y	37
							157	9				
01		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	950	1	5655	3	Y	49
							145	9				
02		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	429	1	4157	3	Y	38
							184	9				
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	429	1	4430	3	Y	43
							190	9				
04		6780 X	4538	-0-	-2242	-0-	474	1	3888	3	Y	20
							176	9				
05		7006 X	5557	-0-	-1449	-0-	640	1	4729	3	Y	20
							188	9				
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
02	14B2	EXT	2447	-0-	2447	2447	227	1	2205	3	Y	2
							15	9				
03	14B2	EXT	2592	-0-	2592	5039	227	1	2350	3	Y	3
							15	9				
04	14B2	EXT	2327	-0-	2327	7366	251	1	2062	3	Y	2
							14	9				
05	14B2	EXT	2049	-0-	2049	9415	242	1	1790	3	Y	2
							17	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	398	1	3711	3	Y	178	156	1	47
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	196	9	526	1	Y	159	145	1	61
02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	175	9	479	1	Y	156	177	1	40
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	172	9	515	1	Y	173	168	1	45
*04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	190	9	569	1	Y	159	182	1	22
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	175	9	560	1	Y	174	174	1	22
						191	9							
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	572	1	5339	3	Y	237	208	1	63
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	261	9	782	1	Y	220	200	1	83
02	4669 X	1522	-0-	-3147	-0-	242	9	131	1	Y	112	157	1	38
03	4991 X	1609	-0-	-3382	-0-	123	9	131	1	Y	115	120	1	33
04	5580 X	1446	-0-	-4134	-0-	144	1	1185	3	Y	106	124	1	15
05	5766 X	1826	-0-	-3940	-0-	117	9	206	1	Y	88	91	1	12
						97	9							
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
12	2976 X	2667	-0-	-309	-0-	245	1	2288	3	Y	122	107	1	32
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	134	9	335	1	Y	113	103	1	42
02	2900 N	3572	-0-	672	672	124	9	314	1	Y	195	196	1	41
03	3100 N	3776	-0-	676	1348	215	9	314	1	Y	201	192	1	50
*04	3000 N	3396	-0-	396	1744	221	9	346	1	Y	186	211	1	25
*05	4540 X	2796	-0-	-1744	-0-	205	9	318	1	Y	115	125	1	15
						127	9							
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	529	1	4932	3	Y	74	66	1	21
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	81	9	723	1	Y	69	62	1	28
02	5075 X	4957	-0-	-118	-0-	76	9	458	1	Y	56	67	1	17
03	5425 X	5247	-0-	-178	-0-	62	9	457	1	Y	57	57	1	17
04	5160 X	4712	-0-	-448	-0-	63	9	505	1	Y	53	61	1	9
*05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	58	9	633	1	Y	148	138	1	19
						163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	422 1	3941 3		Y	238	64
							262 9					
01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	577 1	3437 3		Y	220	84
							242 9					
02		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	413 1	4005 3		Y	195	52
							215 9					
03		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	413 1	4268 3		Y	201	54
							221 9					
*04		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	456 1	3746 3		Y	186	27
							205 9					
05		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	459 1	3393 3		Y	94	15
							103 9					
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250												
12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	327 1	3051 3		Y	288	77
							317 9					
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	447 1	2661 3		Y	266	102
							293 9					
02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	675 1	6541 3		Y	223	62
							245 9					
03		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	674 1	6969 3		Y	230	63
							253 9					
*04		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	745 1	6117 3		Y	213	31
							234 9					
05		3286 X	2855	-0-	-431	-0-	332 1	2458 3		Y	59	12
							65 9					
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143												
12		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	967 1	9025 3		Y	111	30
							122 9					
01		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	1322 1	7871 3		Y	102	40
							112 9					
02		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	915 1	8873 3		Y	56	19
							62 9					
03		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	915 1	9454 3		Y	58	17
							64 9					
04		9450 X	9367	-0-	-83	-0-	1011 1	8298 3		Y	53	9
							58 9					
05		9765 X	3095	-0-	-6670	-0-	361 1	2672 3		Y	56	9
							62 9					
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652												
12		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	1038 1	9686 3		Y	184	50
							202 9					
01		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	1419 1	8448 3		Y	170	66
							187 9					
02		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	771 1	7478 3		Y	363	77
							399 9					
03		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	771 1	7969 3		Y	374	96
							411 9					
04		10140 X	8227	-0-	-1913	-0-	852 1	6994 3		Y	346	49
							381 9					
05		10478 X	3991	-0-	-6487	-0-	455 1	3365 3		Y	155	26
							171 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	556	1	5187	3	Y	187	165	1	49
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	206	9	760	1	Y	173	157	1	65
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	190	9	549	1	Y	139	166	1	38
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	153	9	549	1	Y	144	144	1	38
*04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	158	9	606	1	Y	133	153	1	18
05	5611 X	1488	-0-	-4123	-0-	146	9	163	1	Y	112	116	1	14
						123	9							
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
12	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	1267	1	11822	3	Y	356	312	1	92
01	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	392	9	1732	1	Y	330	298	1	124
02	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	363	9	1807	1	Y	418	444	1	98
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	460	9	1806	1	Y	431	418	1	111
04	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	474	9	1995	1	Y	399	455	1	55
05	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	439	9	2599	1	Y	434	434	1	55
						477	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
12	5735 X	2073	-0-	-3662	-0-	188	1	1754	3	Y	119	105	1	33
01	4247 X	1908	-0-	-2339	-0-	131	9	257	1	Y	110	100	1	43
02	4263 X	1602	-0-	-2661	-0-	121	9	141	1	Y	84	102	1	25
03	4557 X	1695	-0-	-2862	-0-	141	1	92	9	Y	86	86	1	25
04	1830 X	1525	-0-	-305	-0-	141	1	156	1	Y	80	92	1	13
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	95	9	88	9	Y	88	88	1	13
						217	1	97	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
12	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	324	1	3087	3	Y	96	86	1	25
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	106	9	506	1	Y	94	84	1	35
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	103	9	325	1	Y	155	157	1	33
03	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	171	9	287	1	Y	155	149	1	39
04	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	171	9	342	1	Y	140	160	1	19
05	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	154	9	355	1	Y	404	376	1	47
						444	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	1867	1	17415	3	Y	178	157	1	49
01	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	196	9	2545	1	Y	164	149	1	64
02	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	180	9	1974	1	Y	140	165	1	39
03	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	154	9	1973	1	Y	144	143	1	40
04	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	158	9	2180	1	Y	133	153	1	20
05	27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	146	9	3264	1	Y	298	281	1	37
						328	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
12	1581 X	1358	-0-	-223	-0-	125	1	1169	3	Y	58	51	1	17
01	1271 X	1252	-0-	-19	-0-	64	9	171	1	Y	55	50	1	22
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	61	9	118	1	Y	28	40	1	10
03	1364 X	1323	-0-	-41	-0-	31	9	114	1	Y	28	29	1	9
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	3	Y	27	32	1	4
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30	9	172	1	Y	29	29	1	4
						32	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
12	3596 X	2035	-0-	-1561	-0-	191	1	1780	3	Y	58	53	1	16
01	3596 X	1874	-0-	-1722	-0-	64	9	261	1	Y	55	50	1	21
02	3625 X	2887	-0-	-738	-0-	61	9	264	1	Y	56	63	1	14
03	3875 X	3057	-0-	-818	-0-	62	9	264	1	Y	58	57	1	15
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	64	9	292	1	Y	53	61	1	7
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	58	9	307	1	Y	53	54	1	6
						58	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
12	12493 X	10243	-0-	-2250	-0-	939	1	8951	3	Y	321	283	1	84
01	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	353	9	1467	1	Y	315	282	1	117
02	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	347	9	1037	1	Y	433	451	1	99
03	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	476	9	985	1	Y	466	447	1	118
04	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	513	9	1174	1	Y	419	480	1	57
05	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	461	9	1440	1	Y	280	299	1	38
						308	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 11		RRCID -> 270160		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9009 - 14233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 12		RRCID -> 270161		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 9076 - 14231				
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	112	1	1069	3	Y	32	29	1	9
						35	9							
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	32	28	1	13
						35	9							
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	34	38	1	9
						37	9							
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	123	1	1298	3	Y	39	37	1	11
						43	9							
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	147	1	1216	3	Y	35	40	1	6
						39	9							
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1351	3	Y	31	31	1	6
						34	9							

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 13		RRCID -> 270165		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 8998 - 14170				
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	281	1	2683	3	Y	65	57	1	18
						72	9							
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	440	1	2652	3	Y	63	57	1	24
						69	9							
02	2813 X	1371	-0-	-1442	-0-	123	1	1208	3	Y	36	48	1	12
						40	9							
03	3038 X	1303	-0-	-1735	-0-	110	1	1153	3	Y	36	37	1	11
						40	9							
04	2850 X	1329	-0-	-1521	-0-	139	1	1151	3	Y	35	41	1	5
						39	9							
05	2945 X	2311	-0-	-634	-0-	262	1	1947	3	Y	93	87	1	11
						102	9							

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 14		RRCID -> 270194		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9098 - 14222				
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	426	1	4060	3	Y	96	114	1	36
						106	9							
01	10385 X	4782	-0-	-5603	-0-	665	1	4014	3	Y	94	92	1	38
						103	9							
02	9889 X	1069	-0-	-8820	-0-	96	1	938	3	Y	32	57	1	13
						35	9							
03	10571 X	1177	-0-	-9394	-0-	98	1	1037	3	Y	38	41	1	10
						42	9							
04	9870 X	1123	-0-	-8747	-0-	117	1	969	3	Y	34	41	1	3
						37	9							
05	4774 X	1276	-0-	-3498	-0-	148	1	1100	3	Y	25	26	1	2
						28	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	521	1	4963	3	Y	127	112	1	35
						140	9							
01	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	813	1	4906	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	993	1	9752	3	Y	232	230	1	50
						255	9							
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	879	1	9265	3	Y	233	224	1	59
						256	9							
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	1048	1	8680	3	Y	209	239	1	29
						230	9							
05	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	1055	1	7835	3	Y	373	357	1	45
						410	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	409	1	3895	3	Y	128	113	1	35
						141	9							
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	638	1	3850	3	Y	126	113	1	48
						139	9							
02	4263 X	1601	-0-	-2662	-0-	144	1	1414	3	Y	39	69	1	18
						43	9							
03	4557 X	1514	-0-	-3043	-0-	128	1	1343	3	Y	39	44	1	13
						43	9							
04	4260 X	1450	-0-	-2810	-0-	152	1	1259	3	Y	35	42	1	6
						39	9							
05	4402 X	2622	-0-	-1780	-0-	287	1	2130	3	Y	186	169	1	23
						205	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

12	4619 X	3981	-0-	-638	-0-	369	1	3514	3	Y	89	79	1	24
						98	9							
01	4619 X	4148	-0-	-471	-0-	576	1	3475	3	Y	88	79	1	33
						97	9							
02	4321 X	1960	-0-	-2361	-0-	173	1	1702	3	Y	77	90	1	20
						85	9							
03	4278 X	1855	-0-	-2423	-0-	153	1	1616	3	Y	78	78	1	20
						86	9							
04	3720 X	1774	-0-	-1946	-0-	183	1	1514	3	Y	70	82	1	8
						77	9							
05	3844 X	2915	-0-	-929	-0-	305	1	2268	3	Y	311	285	1	34
						342	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	137	1	1306	3	Y	32	28	1	10
						35	9							
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	214	1	1291	3	Y	32	28	1	14
						35	9							
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	130	1	1274	3	Y	37	40	1	11
						41	9							
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	119	1	1252	3	Y	39	38	1	12
						43	9							
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	142	1	1172	3	Y	35	40	1	7
						39	9							
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	222	1	1650	3	Y	31	31	1	7
						34	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1472	3	Y	48	42	1	13
						53	9							
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1456	3	Y	47	42	1	18
						52	9							
02	1595 X	1189	-0-	-406	-0-	103	1	1007	3	Y	72	74	1	16
						79	9							
03	1705 X	1170	-0-	-535	-0-	94	1	993	3	Y	75	72	1	19
						83	9							
04	1590 N	1153	-0-	-437	-0-	116	1	960	3	Y	70	80	1	9
						77	9							
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	247	1	1833	3	Y	93	91	1	11
						102	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
12	1550 X	1387	-0-	-163	-0-	130	1	1223	3	Y	31	26	1	9
						34	9							
01	1550 X	1187	-0-	-363	-0-	166	1	988	3	Y	30	26	1	13
						33	9							
02	1450 X	1080	-0-	-370	-0-	98	1	952	3	Y	27	32	1	8
						30	9							
03	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	95	1	993	3	Y	29	29	1	8
						32	9							
04	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	117	1	964	3	Y	30	34	1	4
						33	9							
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	980	3	Y	32	32	1	4
						35	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	357	1	3357	3	Y	122	108	1	32
						134	9							
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2152	3	Y	60	64	1	28
						66	9							
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	213	1	2073	3	Y	54	67	1	15
						59	9							
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	3	Y	58	57	1	16
						64	9							
04	3540 X	1075	-0-	-2465	-0-	109	1	901	3	Y	59	66	1	9
						65	9							
05	3658 X	1110	-0-	-2548	-0-	124	1	916	3	Y	64	64	1	9
						70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	3317 X	1092	-0-	-2225	-0-	102	1	956	3	Y	31	26	1	8
						34	9							
01	3317 X	1161	-0-	-2156	-0-	162	1	966	3	Y	30	26	1	12
						33	9							
02	3103 X	1057	-0-	-2046	-0-	96	1	931	3	Y	27	32	1	7
						30	9							
03	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	93	1	971	3	Y	29	29	1	7
						32	9							
*04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	142	1	1173	3	Y	30	34	1	3
						33	9							
05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1193	3	Y	32	32	1	3
						35	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
12	3999 X	2774	-0-	-1225	-0-	218	1	2054	3	Y	456	404	1	124
						502	9							
01	3875 X	1599	-0-	-2276	-0-	196	1	1172	3	Y	210	230	1	104
						231	9							
02	3625 X	1485	-0-	-2140	-0-	119	1	1160	3	Y	187	235	1	56
						206	9							
03	2759 X	1581	-0-	-1178	-0-	119	1	1239	3	Y	203	202	1	57
						223	9							
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	328	1	2706	3	Y	416	421	1	52
						458	9							
*05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	373	1	2765	3	Y	451	444	1	59
						496	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	549	1	5164	3	Y	547	486	1	147
						602	9							
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	482	1	2877	3	Y	661	571	1	237
						727	9							
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	293	1	2848	3	Y	588	671	1	154
						647	9							
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	293	1	3045	3	Y	639	625	1	168
						703	9							
04	5460 X	5447	-0-	-13	-0-	533	1	4391	3	Y	475	571	1	72
						523	9							
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	605	1	4485	3	Y	515	519	1	68
						567	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
12	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	794	1	7467	3	Y	365	324	1	99
						402	9							
01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	1379	1	8230	3	Y	270	258	1	111
						297	9							
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	839	1	8160	3	Y	241	286	1	66
						265	9							
03	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	837	1	8712	3	Y	262	259	1	69
						288	9							
04	7890 X	6864	-0-	-1026	-0-	700	1	5772	3	Y	356	380	1	45
						392	9							
05	8153 X	7117	-0-	-1036	-0-	795	1	5897	3	Y	386	381	1	50
						425	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	449	1	4219	3	Y	242	216	1	63
						266	9							
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	812	1	4848	3	Y	270	237	1	96
						297	9							
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	494	1	4806	3	Y	241	277	1	60
						265	9							
03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	493	1	5125	3	Y	261	255	1	66
						287	9							
04	4440 X	2852	-0-	-1588	-0-	301	1	2486	3	Y	59	112	1	13
						65	9							
05	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	343	1	2539	3	Y	64	70	1	7
						70	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
12	2325 X	1927	-0-	-398	-0-	182	1	1712	3	Y	30	26	1	10
						33	9							
01	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	313	1	1867	3	Y	30	27	1	13
						33	9							
02	2175 X	2012	-0-	-163	-0-	185	1	1797	3	Y	27	32	1	8
						30	9							
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	180	1	1875	3	Y	29	29	1	8
						32	9							
*04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	277	1	2284	3	Y	59	60	1	7
						65	9							
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	313	1	2323	3	Y	64	63	1	8
						70	9							
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
12	5487 X	4987	-0-	-500	-0-	431	1	4053	3	Y	457	404	1	123
						503	9							
01	5487 X	4193	-0-	-1294	-0-	540	1	3223	3	Y	391	361	1	153
						430	9							
02	5133 X	3906	-0-	-1227	-0-	328	1	3195	3	Y	348	407	1	94
						383	9							
03	4991 X	4155	-0-	-836	-0-	328	1	3411	3	Y	378	372	1	100
						416	9							
04	4260 X	3383	-0-	-877	-0-	348	1	2872	3	Y	148	219	1	29
						163	9							
05	4402 X	3507	-0-	-895	-0-	396	1	2934	3	Y	161	168	1	22
						177	9							
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	525	1	4941	3	Y	396	350	1	106
						436	9							
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	665	1	3969	3	Y	360	328	1	138
						396	9							
02	5423 X	4692	-0-	-731	-0-	404	1	3935	3	Y	321	373	1	86
						353	9							
03	5890 X	4989	-0-	-901	-0-	404	1	4201	3	Y	349	343	1	92
						384	9							
04	5220 X	4726	-0-	-494	-0-	472	1	3894	3	Y	327	374	1	45
						360	9							
05	5394 X	4904	-0-	-490	-0-	537	1	3978	3	Y	354	354	1	45
						389	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6541 X	5412	-0-	-1129	-0-	475	1	4469	3	Y	425	377	1	113	
						468	9								
01	6541 X	5030	-0-	-1511	-0-	665	1	3969	3	Y	360	333	1	140	
						396	9								
02	6119 X	4686	-0-	-1433	-0-	404	1	3929	3	Y	321	376	1	85	
						353	9								
03	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	404	1	4201	3	Y	349	343	1	91	
						384	9								
*04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	513	1	4226	3	Y	297	346	1	42	
						327	9								
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	582	1	4316	3	Y	322	322	1	42	
						354	9								

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

12	1271 X	1206	-0-	-65	-0-	111	1	1061	3	Y	31	28	1	8
						34	9							
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	173	1	1041	3	Y	32	28	1	12
						35	9							
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1080	3	Y	34	38	1	8
						37	9							
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	114	1	1203	3	Y	39	37	1	10
						43	9							
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	137	1	1131	3	Y	35	40	1	5
						39	9							
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	230	1	1712	3	Y	31	31	1	5
						34	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1642	3	Y	31	28	1	10
						34	9							
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	32	28	1	14
						35	9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	3	Y	39	42	1	11
						43	9							
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	110	1	1153	3	Y	39	38	1	12
						43	9							
04	1770 N	1255	-0-	-515	-0-	131	1	1085	3	Y	35	41	1	6
						39	9							
05	3100 N	3791	-0-	691	691	421	1	3131	3	Y	217	197	1	26
						239	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

12	2790 X	1206	-0-	-1584	-0-	111	1	1061	3	Y	31	28	1	8
						34	9							
01	1395 X	1250	-0-	-145	-0-	173	1	1042	3	Y	32	28	1	12
						35	9							
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	3	Y	37	40	1	9
						41	9							
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2116	3	Y	38	37	1	10
						42	9							
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	248	1	2055	3	Y	35	40	1	5
						39	9							
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	313	1	2323	3	Y	62	59	1	8
						68	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	570	1	5320	3	Y	238	209 1 62
						262	9					
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	788	1	4689	3	Y	220	200 1 82
						242	9					
02	4669 X	4634	-0-	-35	-0-	413	1	4006	3	Y	195	227 1 50
						215	9					
03	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	403	1	4166	3	Y	201	199 1 52
						221	9					
04	5910 X	4809	-0-	-1101	-0-	500	1	4104	3	Y	186	213 1 25
						205	9					
05	6107 X	4357	-0-	-1750	-0-	504	1	3723	3	Y	118	127 1 16
						130	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527												
12	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	881	1	8222	3	Y	235	207 1 61
						259	9					
01	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1217	1	7247	3	Y	217	197 1 81
						239	9					
02	9048 X	5732	-0-	-3316	-0-	519	1	5029	3	Y	167	203 1 45
						184	9					
03	9672 X	5926	-0-	-3746	-0-	506	1	5230	3	Y	173	173 1 45
						190	9					
04	9150 X	5956	-0-	-3194	-0-	628	1	5152	3	Y	160	185 1 20
						176	9					
05	9362 X	1826	-0-	-7536	-0-	202	1	1495	3	Y	117	123 1 14
						129	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493												
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4398	3	Y	416	366 1 109
						458	9					
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	651	1	3875	3	Y	384	348 1 145
						422	9					
02	5104 X	3923	-0-	-1181	-0-	332	1	3222	3	Y	335	392 1 88
						369	9					
03	5456 X	4054	-0-	-1402	-0-	324	1	3350	3	Y	345	343 1 90
						380	9					
04	4890 X	4054	-0-	-836	-0-	402	1	3301	3	Y	319	367 1 42
						351	9					
*05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	578	1	4271	3	Y	369	367 1 44
						406	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	1096	1	10223	3	Y	356	314	1	95
						392	9							
01	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	1514	1	9009	3	Y	330	299	1	126
						363	9							
02	9599 X	9578	-0-	-21	-0-	867	1	8404	3	Y	279	329	1	76
						307	9							
03	10261 X	9901	-0-	-360	-0-	845	1	8739	3	Y	288	287	1	77
						317	9							
04	11370 X	9950	-0-	-1420	-0-	1048	1	8609	3	Y	266	306	1	37
						293	9							
05	11718 X	9268	-0-	-2450	-0-	1070	1	7906	3	Y	265	267	1	35
						292	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	300	1	2856	3	Y	224	198	1	61
						246	9							
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	464	1	2802	3	Y	220	197	1	84
						242	9							
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	489	1	4802	3	Y	194	225	1	53
						213	9							
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	440	1	4638	3	Y	194	193	1	54
						213	9							
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	527	1	4365	3	Y	174	202	1	26
						191	9							
05	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	688	1	5112	3	Y	280	271	1	35
						308	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

12	6169 X	5949	-0-	-220	-0-	525	1	5003	3	Y	383	339	1	101
						421	9							
01	6169 X	6140	-0-	-29	-0-	814	1	4910	3	Y	378	339	1	140
						416	9							
02	5771 X	3054	-0-	-2717	-0-	266	1	2617	3	Y	155	238	1	57
						171	9							
03	6169 X	2938	-0-	-3231	-0-	240	1	2527	3	Y	155	167	1	45
						171	9							
04	5610 X	2820	-0-	-2790	-0-	287	1	2379	3	Y	140	166	1	19
						154	9							
05	5797 X	3036	-0-	-2761	-0-	336	1	2495	3	Y	186	182	1	23
						205	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6820 X	6657	-0-	-163	-0-	635	1	5924	3	Y	89	80	1	23
						98	9							
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	868	1	5167	3	Y	82	74	1	31
						90	9							
02	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	769	1	7453	3	Y	251	233	1	49
						276	9							
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	768	1	7941	3	Y	259	244	1	64
						285	9							
04	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	849	1	6971	3	Y	239	271	1	32
						263	9							
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	820	1	6065	3	Y	130	143	1	19
						143	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

12	3100 N	3332	-0-	232	589	300	1	2856	3	Y	160	141	1	43
						176	9							
01	3100 N	3440	-0-	340	929	465	1	2802	3	Y	157	140	1	60
						173	9							
02	2302 X	1373	-0-	-929	-0-	123	1	1210	3	Y	36	75	1	21
						40	9							
03	2170 X	1370	-0-	-800	-0-	115	1	1213	3	Y	38	45	1	14
						42	9							
04	3180 X	1360	-0-	-1820	-0-	142	1	1179	3	Y	35	43	1	6
						39	9							
05	3286 X	2239	-0-	-1047	-0-	254	1	1883	3	Y	93	87	1	12
						102	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	161	140	1	43
						177	9							
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	300	1	1808	3	Y	157	140	1	60
						173	9							
02	1943 X	1321	-0-	-622	-0-	118	1	1164	3	Y	35	75	1	20
						39	9							
03	2201 X	1390	-0-	-811	-0-	117	1	1230	3	Y	39	45	1	14
						43	9							
04	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	139	1	1151	3	Y	35	43	1	6
						39	9							
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	3	Y	93	87	1	12
						102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	1478	-0-	-2924	-0-	127	1	1210	3	Y	128	112	1	34
						141	9							
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	199	1	1198	3	Y	126	113	1	47
						139	9							
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	230	1	2260	3	Y	109	127	1	29
						120	9							
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	218	1	2299	3	Y	117	115	1	31
						129	9							
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	260	1	2154	3	Y	105	121	1	15
						116	9							
05	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	358	1	2658	3	Y	62	68	1	9
						68	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

12	3193 X	1330	-0-	-1863	-0-	120	1	1140	3	Y	64	57	1	17
						70	9							
01	3193 X	1382	-0-	-1811	-0-	187	1	1126	3	Y	63	57	1	23
						69	9							
02	2987 X	1189	-0-	-1798	-0-	103	1	1007	3	Y	72	78	1	17
						79	9							
03	3193 X	1207	-0-	-1986	-0-	97	1	1024	3	Y	78	76	1	19
						86	9							
04	1200 X	1153	-0-	-47	-0-	116	1	960	3	Y	70	80	1	9
						77	9							
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	245	1	1822	3	Y	58	60	1	7
						64	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

12	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	1203	1	11471	3	Y	383	340	1	102
						421	9							
01	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	1866	1	11260	3	Y	378	340	1	140
						416	9							
02	12789 X	10813	-0-	-1976	-0-	944	1	9273	3	Y	542	560	1	122
						596	9							
03	13671 X	10405	-0-	-3266	-0-	850	1	8957	3	Y	544	527	1	139
						598	9							
04	12870 X	9986	-0-	-2884	-0-	1018	1	8430	3	Y	489	561	1	67
						538	9							
05	13299 X	8876	-0-	-4423	-0-	994	1	7386	3	Y	451	460	1	58
						496	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-		1031	1	9829	3	Y	446	397 1 120
							491	9					
01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-		1599	1	9647	3	Y	441	396 1 165
							485	9					
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-		1266	1	12430	3	Y	387	450 1 102
							426	9					
03	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-		1141	1	12024	3	Y	389	388 1 103
							428	9					
04	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-		1366	1	11317	3	Y	349	404 1 48
							384	9					
05	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-		1491	1	11080	3	Y	249	263 1 34
							274	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187													
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		309	1	2944	3	Y	192	168 1 51
							211	9					
01	3100 N	3602	-0-	502	502		483	1	2911	3	Y	189	169 1 71
							208	9					
02	3015 X	2513	-0-	-502	-0-		224	1	2204	3	Y	77	118 1 30
							85	9					
03	2697 X	2379	-0-	-318	-0-		199	1	2094	3	Y	78	85 1 23
							86	9					
04	3120 X	2276	-0-	-844	-0-		237	1	1962	3	Y	70	82 1 11
							77	9					
05	3224 X	2034	-0-	-1190	-0-		225	1	1673	3	Y	124	119 1 16
							136	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420													
12	5022 X	3399	-0-	-1623	-0-		313	1	2981	3	Y	95	86 1 25
							105	9					
01	5022 X	3515	-0-	-1507	-0-		485	1	2927	3	Y	94	85 1 34
							103	9					
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-		701	1	6884	3	Y	194	189 1 39
							213	9					
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		631	1	6650	3	Y	194	185 1 48
							213	9					
04	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-		755	1	6259	3	Y	174	199 1 23
							191	9					
05	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-		1162	1	8634	3	Y	217	214 1 26
							239	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	3	Y	320	284 1	85
						352	9						
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	745	1	4435	3	Y	297	269 1	113
						327	9						
02	4872 X	4399	-0-	-473	-0-	403	1	3904	3	Y	84	156 1	41
						92	9						
03	5208 X	4656	-0-	-552	-0-	402	1	4159	3	Y	86	98 1	29
						95	9						
04	5310 X	4184	-0-	-1126	-0-	445	1	3651	3	Y	80	96 1	13
						88	9						
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	643	1	4753	3	Y	106	104 1	15
						117	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
12	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	515	1	4805	3	Y	89	79 1	24
						98	9						
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	82	74 1	32
						90	9						
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	353	1	3422	3	Y	223	209 1	46
						245	9						
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	353	1	3647	3	Y	230	217 1	59
						253	9						
04	5010 X	3825	-0-	-1185	-0-	390	1	3201	3	Y	213	241 1	31
						234	9						
05	5177 X	3312	-0-	-1865	-0-	383	1	2832	3	Y	88	103 1	16
						97	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	477	1	4450	3	Y	239	208 1	65
						263	9						
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	652	1	3880	3	Y	220	200 1	85
						242	9						
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	379	1	3676	3	Y	112	157 1	40
						123	9						
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	376	1	3890	3	Y	114	119 1	35
						125	9						
04	4650 X	3974	-0-	-676	-0-	419	1	3438	3	Y	106	123 1	18
						117	9						
*05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	586	1	4328	3	Y	177	171 1	24
						195	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	561	1	5274	3	Y	151	134	1	41
							166	9							
01		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	906	1	5407	3	Y	210	178	1	73
							231	9							
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	551	1	5361	3	Y	187	212	1	48
							206	9							
03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	550	1	5724	3	Y	203	198	1	53
							223	9							
04		5580 X	4542	-0-	-1038	-0-	449	1	3701	3	Y	356	366	1	43
							392	9							
05		5766 X	4715	-0-	-1051	-0-	510	1	3780	3	Y	386	379	1	50
							425	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
12		6882 X	5839	-0-	-1043	-0-	559	1	5212	3	Y	62	55	1	16
							68	9							
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	764	1	4545	3	Y	58	53	1	21
							64	9							
02		5336 X	4062	-0-	-1274	-0-	371	1	3599	3	Y	84	86	1	19
							92	9							
03		5828 X	4186	-0-	-1642	-0-	361	1	3733	3	Y	84	81	1	22
							92	9							
04		5460 X	3865	-0-	-1595	-0-	410	1	3367	3	Y	80	90	1	12
							88	9							
05		5642 X	4808	-0-	-834	-0-	560	1	4141	3	Y	97	96	1	13
							107	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
12		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1174	1	10958	3	Y	266	234	1	71
							293	9							
01		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	1605	1	9557	3	Y	247	223	1	95
							272	9							
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	376	1	3651	3	Y	84	142	1	37
							92	9							
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	376	1	3890	3	Y	86	95	1	28
							95	9							
04		11460 X	3918	-0-	-7542	-0-	416	1	3414	3	Y	80	95	1	13
							88	9							
05		11842 X	4163	-0-	-7679	-0-	484	1	3581	3	Y	89	89	1	13
							98	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
12		5363 X	5358	-0-	-5	-0-	481	1	4485	3	Y	356	312	1	93
							392	9							
01		5363 X	4979	-0-	-384	-0-	664	1	3953	3	Y	329	297	1	125
							362	9							
02		5133 X	4415	-0-	-718	-0-	404	1	3919	3	Y	84	166	1	43
							92	9							
03		5487 X	4564	-0-	-923	-0-	394	1	4075	3	Y	86	100	1	29
							95	9							
04		4980 X	4591	-0-	-389	-0-	489	1	4014	3	Y	80	96	1	13
							88	9							
05		5146 X	4969	-0-	-177	-0-	569	1	4205	3	Y	177	167	1	23
							195	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	264	1	2466	3	Y	59	51	1	16
						65	9							
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	361	1	2150	3	Y	55	50	1	21
						61	9							
02	2552 X	2020	-0-	-532	-0-	183	1	1775	3	Y	56	63	1	14
						62	9							
03	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	181	1	1875	3	Y	57	56	1	15
						63	9							
04	2490 N	1793	-0-	-697	-0-	189	1	1549	3	Y	50	58	1	7
						55	9							
05	2170 N	1336	-0-	-834	-0-	156	1	1149	3	Y	28	31	1	4
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
12	7843 X	5981	-0-	-1862	-0-	548	1	5110	3	Y	294	260	1	78
						323	9							
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	749	1	4457	3	Y	272	247	1	103
						299	9							
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	627	1	6084	3	Y	307	335	1	75
						338	9							
03	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	627	1	6483	3	Y	316	309	1	82
						348	9							
*04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	693	1	5690	3	Y	293	335	1	40
						322	9							
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	875	1	6466	3	Y	319	319	1	40
						351	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
12	8308 X	2889	-0-	-5419	-0-	267	1	2491	3	Y	119	105	1	31
						131	9							
01	8308 X	2659	-0-	-5649	-0-	365	1	2173	3	Y	110	100	1	41
						121	9							
02	8352 X	2945	-0-	-5407	-0-	267	1	2586	3	Y	84	102	1	23
						92	9							
03	8928 X	3118	-0-	-5810	-0-	267	1	2756	3	Y	86	86	1	23
						95	9							
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2419	3	Y	80	92	1	11
						88	9							
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	467	1	3453	3	Y	126	121	1	16
						139	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
12	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	888	1	8288	3	Y	297	260	1	79
						327	9							
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1214	1	7229	3	Y	275	250	1	104
						303	9							
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	782	1	7580	3	Y	307	336	1	75
						338	9							
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	781	1	8077	3	Y	316	309	1	82
						348	9							
04	8670 X	8274	-0-	-396	-0-	863	1	7089	3	Y	293	335	1	40
						322	9							
05	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1175	1	8684	3	Y	307	308	1	39
						338	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2666 X	1338	-0-	-1328	-0-	125	1	1169	3	Y	40	35	1	9
						44	9							
01	2480 X	1231	-0-	-1249	-0-	171	1	1020	3	Y	36	33	1	12
						40	9							
02	2494 X	2411	-0-	-83	-0-	220	1	2129	3	Y	56	58	1	10
						62	9							
03	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	219	1	2269	3	Y	58	56	1	12
						64	9							
*04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	243	1	1991	3	Y	53	60	1	5
						58	9							
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	304	1	2244	3	Y	56	56	1	5
						62	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
12	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	1041	1	9712	3	Y	295	258	1	77
						325	9							
01	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	1423	1	8470	3	Y	272	247	1	102
						299	9							
02	6960 X	4268	-0-	-2692	-0-	382	1	3702	3	Y	167	219	1	50
						184	9							
03	7440 X	4515	-0-	-2925	-0-	381	1	3944	3	Y	173	177	1	46
						190	9							
04	10170 X	4060	-0-	-6110	-0-	422	1	3462	3	Y	160	186	1	20
						176	9							
05	10509 X	5145	-0-	-5364	-0-	589	1	4355	3	Y	183	182	1	21
						201	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
12	2139 X	1312	-0-	-827	-0-	114	1	1068	3	Y	118	106	1	30
						130	9							
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	157	1	931	3	Y	110	100	1	40
						121	9							
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	125	1	1217	3	Y	195	195	1	40
						215	9							
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	122	1	1257	3	Y	195	187	1	48
						215	9							
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	1138	3	Y	186	210	1	24
						205	9							
*05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	3	Y	156	160	1	20
						172	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
12	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	349	1	3255	3	Y	208	184	1	55
						229	9							
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	2838	3	Y	192	174	1	73
						211	9							
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	698	1	6769	3	Y	223	242	1	54
						245	9							
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	698	1	7213	3	Y	230	224	1	60
						253	9							
*04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	771	1	6330	3	Y	213	243	1	30
						234	9							
05	3503 X	2093	-0-	-1410	-0-	239	1	1766	3	Y	80	96	1	14
						88	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	242	1	2304	3	Y	64	57	1	17
							70	9							
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	378	1	2277	3	Y	63	57	1	23
							69	9							
02		2175 N	2145	-0-	-30	-0-	195	1	1913	3	Y	34	47	1	10
							37	9							
03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	199	1	2094	3	Y	39	39	1	10
							43	9							
04		2520 N	2238	-0-	-282	-0-	237	1	1962	3	Y	35	41	1	4
							39	9							
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	250	1	1856	3	Y	186	169	1	21
							205	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
12		1271 X	1115	-0-	-156	-0-	104	1	978	3	Y	30	26	1	9
							33	9							
01		1271 X	1187	-0-	-84	-0-	166	1	988	3	Y	30	27	1	12
							33	9							
02		1189 X	1079	-0-	-110	-0-	98	1	951	3	Y	27	32	1	7
							30	9							
03		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	95	1	993	3	Y	29	29	1	7
							32	9							
*04		3000 N	8288	-0-	5288	5288	890	1	7333	3	Y	59	60	1	6
							65	9							
*05		3100 N	8534	-0-	5434	10722	1006	1	7458	3	Y	64	63	1	7
							70	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
12		4867 X	3358	-0-	-1509	-0-	300	1	2824	3	Y	213	189	1	56
							234	9							
01		4867 X	3399	-0-	-1468	-0-	478	1	2855	3	Y	60	80	1	36
							66	9							
02		4553 X	3092	-0-	-1461	-0-	283	1	2750	3	Y	54	73	1	17
							59	9							
03		3441 X	3206	-0-	-235	-0-	276	1	2866	3	Y	58	59	1	16
							64	9							
04		2970 X	1161	-0-	-1809	-0-	122	1	1006	3	Y	30	40	1	6
							33	9							
05		3069 X	1196	-0-	-1873	-0-	138	1	1023	3	Y	32	33	1	5
							35	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1134	3	Y	30	26	1	9
							33	9							
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	180	1	1077	3	Y	30	28	1	11
							33	9							
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	3	Y	27	32	1	6
							30	9							
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	29	29	1	6
							32	9							
04		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	114	1	943	3	Y	30	34	1	2
							33	9							
05		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	129	1	959	3	Y	32	32	1	2
							35	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	8845	-0-	5745	5745	828	1	7783	3	Y	213	189	1	56
						234	9							
01	3100 N	8540	-0-	5440	11185	1192	1	7117	3	Y	210	188	1	78
						231	9							
02	18947 X	7762	-0-	-11185	-0-	704	1	6852	3	Y	187	216	1	49
						206	9							
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	687	1	7145	3	Y	203	199	1	53
						223	9							
04	8250 X	7221	-0-	-1029	-0-	760	1	6265	3	Y	178	206	1	25
						196	9							
05	8525 X	7442	-0-	-1083	-0-	859	1	6371	3	Y	193	193	1	25
						212	9							
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997														
12	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	1100	1	10340	3	Y	548	486	1	145
						603	9							
01	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	2274	1	13573	3	Y	541	485	1	201
						595	9							
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	1343	1	13071	3	Y	482	557	1	126
						530	9							
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	1310	1	13629	3	Y	523	513	1	136
						575	9							
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	1324	1	10916	3	Y	475	546	1	65
						523	9							
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	1497	1	11095	3	Y	515	515	1	65
						567	9							
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694														
12	23219 X	5511	-0-	-17708	-0-	514	1	4830	3	Y	152	135	1	41
						167	9							
01	23219 X	21784	-0-	-1435	-0-	2936	1	17526	3	Y	1202	894	1	349
						1322	9							
02	21721 X	20310	-0-	-1411	-0-	1783	1	17351	3	Y	1069	1159	1	259
						1176	9							
03	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	1781	1	18529	3	Y	1161	1121	1	299
						1277	9							
04	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	2737	1	22563	3	Y	416	632	1	83
						458	9							
05	26654 X	26654	-0-	-0-	-0-	3109	1	23049	3	Y	451	472	1	62
						496	9							
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326														
12	6603 X	1330	-0-	-5273	-0-	118	1	1112	3	Y	91	80	1	24
						100	9							
01	6603 X	1252	-0-	-5351	-0-	165	1	988	3	Y	90	80	1	34
						99	9							
02	6177 X	1138	-0-	-5039	-0-	98	1	952	3	Y	80	93	1	21
						88	9							
03	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	95	1	991	3	Y	87	85	1	23
						96	9							
04	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	2122	1	17494	3	Y	356	340	1	39
						392	9							
05	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	2396	1	17760	3	Y	386	376	1	49
						425	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	15593 X	7155	-0-	-8438	-0-	662	1	6226	3	Y	243	216 1	64
01	15593 X	11551	-0-	-4042	-0-	267	9	1600	1	Y	360	302 1	122
02	14587 X	10499	-0-	-4088	-0-	396	9	946	1	Y	321	362 1	81
03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	922	1	353	9	Y	349	340 1	90
*04	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	384	9	1522	1	Y	297	346 1	41
*05	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	327	9	1721	1	Y	322	322 1	41
						354	9						
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010													
12	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	1178	1	11074	3	Y	272	241 1	71
01	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	299	9	2211	1	Y	931	718 1	284
02	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1024	9	1307	1	Y	830	911 1	203
03	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	913	9	1274	1	Y	901	872 1	232
*04	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	991	9	1502	1	Y	267	441 1	58
*05	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	294	9	1699	1	Y	290	308 1	40
						319	9						
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997													
12	17422 X	16141	-0-	-1281	-0-	1532	1	14409	3	Y	182	161 1	49
01	17422 X	17060	-0-	-362	-0-	200	9	2410	1	Y	240	204 1	85
02	16298 X	15512	-0-	-786	-0-	264	9	1424	1	Y	214	243 1	56
03	16554 X	16090	-0-	-464	-0-	235	9	1389	1	Y	233	227 1	62
04	15300 X	14630	-0-	-670	-0-	256	9	1558	1	Y	208	240 1	30
05	15810 X	15071	-0-	-739	-0-	229	9	1762	1	Y	225	225 1	30
						248	9						
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	1712	1	16099	3	Y	242	216 1 63
						266	9					
01	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	2583	1	15418	3	Y	270	237 1 96
						297	9					
02	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	1526	1	14847	3	Y	241	277 1 60
						265	9					
03	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	1488	1	15481	3	Y	262	257 1 65
						288	9					
04	17070 X	13384	-0-	-3686	-0-	1423	1	11732	3	Y	208	247 1 26
						229	9					
05	17639 X	13335	-0-	-4304	-0-	1556	1	11539	3	Y	218	219 1 25
						240	9					
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723												
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-	-0-
01	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-	-0-
02	15051 X	-0-	-0-	-15051	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281												
12	18414 X	17478	-0-	-936	-0-	1622	1	15254	3	Y	547	486 1 144
						602	9					
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	3021	1	18032	3	Y	451	420 1 175
						496	9					
02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1723	1	16766	3	Y	388	459 1 104
						427	9					
03	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1740	1	18106	3	Y	436	427 1 113
						480	9					
04	16200 X	14760	-0-	-1440	-0-	1540	1	12697	3	Y	475	526 1 62
						523	9					
05	16740 X	14727	-0-	-2013	-0-	1685	1	12494	3	Y	498	497 1 63
						548	9					
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532												
12	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	1462	1	13742	3	Y	486	431 1 129
						535	9					
01	14973 X	8261	-0-	-6712	-0-	1133	1	6765	3	Y	330	322 1 137
						363	9					
02	14007 X	7497	-0-	-6510	-0-	669	1	6505	3	Y	294	351 1 80
						323	9					
03	14973 X	7765	-0-	-7208	-0-	650	1	6765	3	Y	318	314 1 84
						350	9					
04	14580 X	13078	-0-	-1502	-0-	1372	1	11314	3	Y	356	393 1 47
						392	9					
05	15066 X	13483	-0-	-1583	-0-	1552	1	11506	3	Y	386	383 1 50
						425	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19096 X	16634	-0-	-2462	-0-	1540	1	14674	3	Y	382	341 1	103
						420	9						
01	19096 X	17329	-0-	-1767	-0-	2405	1	14508	3	Y	378	340 1	141
						416	9						
02	17777 X	17713	-0-	-64	-0-	1586	1	15574	3	Y	503	527 1	117
						553	9						
03	17577 X	16756	-0-	-821	-0-	1404	1	14796	3	Y	505	490 1	132
						556	9						
04	16110 X	16034	-0-	-76	-0-	1673	1	13862	3	Y	454	522 1	64
						499	9						
05	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	2056	1	15274	3	Y	301	322 1	43
						331	9						

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

12	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	2003	1	18834	3	Y	699	620 1	190
						769	9						
01	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	2502	1	14935	3	Y	721	641 1	270
						793	9						
02	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	1478	1	14382	3	Y	643	741 1	172
						707	9						
03	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	1441	1	14996	3	Y	698	684 1	186
						768	9						
04	19980 X	15451	-0-	-4529	-0-	1583	1	13052	3	Y	742	826 1	102
						816	9						
05	20646 X	15950	-0-	-4696	-0-	1790	1	13274	3	Y	805	801 1	106
						886	9						

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

12	2201 X	1018	-0-	-1183	-0-	95	1	889	3	Y	31	26 1	8
						34	9						
01	2201 X	1058	-0-	-1143	-0-	147	1	878	3	Y	30	28 1	10
						33	9						
02	2059 X	962	-0-	-1097	-0-	87	1	845	3	Y	27	32 1	5
						30	9						
03	1054 X	999	-0-	-55	-0-	85	1	882	3	Y	29	29 1	5
						32	9						
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	114	1	943	3	Y	30	34 1	1
						33	9						
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	928	3	Y	31	31 1	1
						34	9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		11067 X	10720	-0-	-347	-0-	944	1	8873	3	Y	821	728	1	220
							903	9							
01		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	1810	1	10806	3	Y	541	532	1	229
							595	9							
02		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1068	1	10391	3	Y	481	577	1	133
							529	9							
03		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1043	1	10850	3	Y	523	517	1	139
							575	9							
*04		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	968	1	7982	3	Y	505	575	1	69
							556	9							
05		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1095	1	8118	3	Y	547	546	1	70
							602	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932															
12		15562 X	13198	-0-	-2364	-0-	1211	1	11385	3	Y	547	486	1	146
							602	9							
01		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	2189	1	13068	3	Y	601	529	1	218
							661	9							
02		14558 X	14466	-0-	-92	-0-	1293	1	12584	3	Y	535	614	1	139
							589	9							
03		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1261	1	13122	3	Y	581	568	1	152
							639	9							
*04		13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1390	1	11461	3	Y	564	639	1	77
							620	9							
*05		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	1572	1	11655	3	Y	612	610	1	79
							673	9							
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31992 X	30431	-0-	-1561	-0-	2855 1	26840 3	Y	669	594 1	179
						736 9					
01	31992 X	23725	-0-	-8267	-0-	3319 1	19811 3	Y	541	506 1	214
						595 9					
02	29928 X	21568	-0-	-8360	-0-	1961 1	19077 3	Y	482	566 1	130
						530 9					
03	31186 X	22379	-0-	-8807	-0-	1912 1	19892 3	Y	523	515 1	138
						575 9					
04	28500 X	26425	-0-	-2075	-0-	2788 1	22984 3	Y	594	653 1	79
						653 9					
05	29450 X	27212	-0-	-2238	-0-	3150 1	23355 3	Y	643	639 1	83
						707 9					
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9052 - 15694	
12	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	1916 1	18011 3	Y	365	324 1	98
						402 9					
01	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	2281 1	13617 3	Y	300	279 1	119
						330 9					
02	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	1348 1	13113 3	Y	268	314 1	73
						295 9					
03	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1314 1	13673 3	Y	291	287 1	77
						320 9					
04	19110 X	13868	-0-	-5242	-0-	1461 1	12047 3	Y	327	361 1	43
						360 9					
05	19747 X	14286	-0-	-5461	-0-	1652 1	12245 3	Y	354	352 1	45
						389 9					
GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064	
12	28895 X	28895	-0-	-0-	-0-	2720 1	25572 3	Y	548	486 1	147
						603 9					
01	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	3889 1	23215 3	Y	451	420 1	178
						496 9					
02	25607 X	25060	-0-	-547	-0-	2295 1	22324 3	Y	401	471 1	108
						441 9					
03	27373 X	26031	-0-	-1342	-0-	2241 1	23310 3	Y	436	428 1	116
						480 9					
*04	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	3449 1	28431 3	Y	624	661 1	79
						686 9					
05	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	3897 1	28891 3	Y	675	667 1	87
						743 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802													
12		26350 X	25327	-0-	-1023	-0-	2332	1	21925	3	Y	973 863 1	261
							1070	9					
01		27296 X	27296	-0-	-0-	-0-	3793	1	22644	3	Y	781 731 1	311
							859	9					
02		24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	2241	1	21806	3	Y	696 818 1	189
							766	9					
03		25916 X	25755	-0-	-161	-0-	2186	1	22737	3	Y	756 744 1	201
							832	9					
04		23280 X	16324	-0-	-6956	-0-	1713	1	14121	3	Y	445 573 1	73
							490	9					
05		24056 X	16829	-0-	-7227	-0-	1937	1	14361	3	Y	483 491 1	65
							531	9					
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1904	1	17905	3	Y	851	755	1	227
							936	9							
01		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	2882	1	17206	3	Y	841	754	1	314
							925	9							
02		19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1753	1	17059	3	Y	750	867	1	197
							825	9							
03		20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	1751	1	18215	3	Y	814	798	1	213
							895	9							
*04		19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1993	1	16433	3	Y	802	906	1	109
							882	9							
05		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	2264	1	16786	3	Y	869	867	1	111
							956	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535															

12		23653 X	22959	-0-	-694	-0-	2175	1	20293	3	Y	446	392	1	117
							491	9							
01		22816 X	21342	-0-	-1474	-0-	3004	1	17885	3	Y	412	374	1	155
							453	9							
02		22127 X	21222	-0-	-905	-0-	1947	1	18876	3	Y	363	422	1	96
							399	9							
03		23653 X	21939	-0-	-1714	-0-	1899	1	19629	3	Y	374	371	1	99
							411	9							
04		22590 X	22072	-0-	-518	-0-	2355	1	19336	3	Y	346	398	1	47
							381	9							
05		22971 X	21270	-0-	-1701	-0-	2488	1	18389	3	Y	357	359	1	45
							393	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367															

12		30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	2903	1	27086	3	Y	474	419	1	127
							521	9							
01		28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	4010	1	23872	3	Y	439	398	1	168
							483	9							
02		27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	2536	1	24587	3	Y	390	454	1	104
							429	9							
03		28526 X	28526	-0-	-0-	-0-	2477	1	25606	3	Y	403	400	1	107
							443	9							
04		30180 X	28703	-0-	-1477	-0-	3072	1	25222	3	Y	372	428	1	51
							409	9							
05		30504 X	28504	-0-	-2000	-0-	3342	1	24704	3	Y	416	415	1	52
							458	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429															

12		24955 X	23974	-0-	-981	-0-	2267	1	21150	3	Y	506	444	1	134
							557	9							
01		24955 X	22285	-0-	-2670	-0-	3131	1	18640	3	Y	467	423	1	178
							514	9							
02		23345 X	23336	-0-	-9	-0-	2133	1	20682	3	Y	474	532	1	120
							521	9							
03		24831 X	24127	-0-	-704	-0-	2081	1	21508	3	Y	489	481	1	128
							538	9							
*04		24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	2580	1	21186	3	Y	452	518	1	62
							497	9							
05		24335 X	24302	-0-	-33	-0-	2829	1	20915	3	Y	507	504	1	65
							558	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	952	1	9071	3	Y	639	567	1	170
						703	9							
01	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	1487	1	8967	3	Y	630	565	1	235
						693	9							
02	8439 X	8343	-0-	-96	-0-	700	1	6876	3	Y	697	762	1	170
						767	9							
03	9021 X	7922	-0-	-1099	-0-	620	1	6532	3	Y	700	686	1	184
						770	9							
04	9960 X	7551	-0-	-2409	-0-	739	1	6121	3	Y	628	723	1	89
						691	9							
05	10292 X	7606	-0-	-2686	-0-	829	1	6162	3	Y	559	572	1	76
						615	9							
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	628	1	5983	3	Y	576	506	1	152
						634	9							
01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	981	1	5915	3	Y	567	507	1	212
						624	9							
02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	620	1	6086	3	Y	774	807	1	179
						851	9							
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	549	1	5782	3	Y	777	754	1	202
						855	9							
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	654	1	5417	3	Y	698	802	1	98
						768	9							
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	755	1	5612	3	Y	497	526	1	69
						547	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797														
12	11997 X	10095	-0-	-1902	-0-	922	1	8786	3	Y	352	311	1	92
						387	9							
01	11997 X	10507	-0-	-1490	-0-	1440	1	8686	3	Y	346	310	1	128
						381	9							
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	1230	1	12076	3	Y	225	287	1	66
						248	9							
03	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	1089	1	11472	3	Y	225	229	1	62
						248	9							
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	1297	1	10749	3	Y	202	236	1	28
						222	9							
05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1378	1	10241	3	Y	373	357	1	44
						410	9							
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720														
12	16864 X	15264	-0-	-1600	-0-	1393	1	13274	3	Y	543	482	1	143
						597	9							
01	16864 X	15887	-0-	-977	-0-	2175	1	13123	3	Y	535	480	1	198
						589	9							
02	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	1627	1	15982	3	Y	310	413	1	95
						341	9							
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	1441	1	15182	3	Y	311	321	1	85
						342	9							
04	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	1717	1	14225	3	Y	279	327	1	37
						307	9							
05	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	2131	1	15832	3	Y	559	531	1	65
						615	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	331	1	3158	3	Y	128	113	1		35
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	141	9	518	1	Y	126	113	1		48
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	139	9	156	1	Y	35	66	1		17
03	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	39	9	153	1	Y	39	43	1		13
04	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	43	9	183	1	Y	35	42	1		6
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	171	9	265	1	Y	155	142	1		19

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756															
12	28923 X	26299	-0-	-2624	-0-	2514	1	23458	3	Y	297	261	1		78
01	28923 X	24359	-0-	-4564	-0-	327	9	3460	1	Y	274	248	1		104
02	26912 X	25019	-0-	-1893	-0-	301	9	2310	1	Y	279	312	1		71
03	27280 X	25868	-0-	-1412	-0-	307	9	2254	1	Y	288	283	1		76
04	26130 X	26036	-0-	-94	-0-	317	9	2795	1	Y	266	305	1		37
05	26753 X	25893	-0-	-860	-0-	293	9	3043	1	Y	325	320	1		42

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064															
12	26629 X	26016	-0-	-613	-0-	2474	1	23084	3	Y	416	366	1		111
01	26629 X	24186	-0-	-2443	-0-	458	9	3418	1	Y	384	348	1		147
02	24911 X	24727	-0-	-184	-0-	422	9	2274	1	Y	363	414	1		96
03	26629 X	25564	-0-	-1065	-0-	399	9	2219	1	Y	374	369	1		101
04	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	411	9	2751	1	Y	346	397	1		50
05	26443 X	25642	-0-	-801	-0-	381	9	3004	1	Y	392	390	1		52

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930															
12	23002 X	7678	-0-	-15324	-0-	731	1	6816	3	Y	119	107	1		32
01	23002 X	7136	-0-	-15866	-0-	131	9	1009	1	Y	110	100	1		42
02	20967 X	15216	-0-	-5751	-0-	121	9	1400	1	Y	215	211	1		46
03	20026 X	16271	-0-	-3755	-0-	237	9	1413	1	Y	230	218	1		58
04	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	253	9	1755	1	Y	213	241	1		30
05	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	234	9	1920	1	Y	271	266	1		35

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930															
12	23002 X	7678	-0-	-15324	-0-	298	9	731	1	Y	119	107	1		32

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

12		14384 X	10922	-0-	-3462	-0-	1042	1	9718	3	Y	40
							162	9				
01		13020 X	10155	-0-	-2865	-0-	1439	1	8565	3	Y	53
							151	9				
02		11890 X	8974	-0-	-2916	-0-	822	1	7968	3	Y	41
							184	9				
03		11315 X	9278	-0-	-2037	-0-	802	1	8286	3	Y	46
							190	9				
04		10830 X	9332	-0-	-1498	-0-	994	1	8162	3	Y	23
							176	9				
05		10912 X	10483	-0-	-429	-0-	1226	1	9062	3	Y	23
							195	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216												
12		36270 X	31875	-0-	-4395	-0-	3035	1	28317	3	Y	126
							523	9				
01		36270 X	29633	-0-	-6637	-0-	4193	1	24957	3	Y	167
							483	9				
02		33118 X	26857	-0-	-6261	-0-	2471	1	23957	3	Y	103
							429	9				
03		33046 X	27768	-0-	-5278	-0-	2410	1	24916	3	Y	107
							442	9				
04		31530 X	27977	-0-	-3553	-0-	2993	1	24575	3	Y	51
							409	9				
05		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	4631	1	34231	3	Y	62
							551	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894												
12		24583 X	22623	-0-	-1960	-0-	2149	1	20050	3	Y	103
							424	9				
01		24583 X	21033	-0-	-3550	-0-	2969	1	17671	3	Y	136
							393	9				
02		22997 X	20151	-0-	-2846	-0-	1852	1	17961	3	Y	83
							338	9				
03		23436 X	20833	-0-	-2603	-0-	1807	1	18678	3	Y	85
							348	9				
04		22320 X	20962	-0-	-1358	-0-	2241	1	18399	3	Y	42
							322	9				
05		22630 X	19103	-0-	-3527	-0-	2234	1	16513	3	Y	43
							356	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859												
12		28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	2665	1	24865	3	Y	156
							652	9				
01		26200 X	26200	-0-	-0-	-0-	3681	1	21915	3	Y	207
							604	9				
02		27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	2474	1	23991	3	Y	131
							552	9				
03		27932 X	27932	-0-	-0-	-0-	2413	1	24949	3	Y	137
							570	9				
04		28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	2993	1	24575	3	Y	66
							527	9				
05		28613 X	27891	-0-	-722	-0-	3245	1	23990	3	Y	75
							656	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	23188 X	11265	-0-	-11923	-0-	1027	1	9585	3	Y	594	522	1	156
						653	9							
01	23188 X	10471	-0-	-12717	-0-	1419	1	8448	3	Y	549	497	1	208
						604	9							
02	21692 X	13408	-0-	-8284	-0-	1199	1	11626	3	Y	530	602	1	136
						583	9							
03	20894 X	13843	-0-	-7051	-0-	1168	1	12074	3	Y	546	538	1	144
						601	9							
*04	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	1450	1	11909	3	Y	505	579	1	70
						556	9							
*05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1318	1	9740	3	Y	531	533	1	68
						584	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

12	20987 X	4452	-0-	-16535	-0-	428	1	3992	3	Y	29	29	1	8
						32	9							
01	13330 X	4096	-0-	-9234	-0-	585	1	3481	3	Y	27	25	1	10
						30	9							
02	13427 X	5593	-0-	-7834	-0-	490	1	4748	3	Y	323	277	1	56
						355	9							
03	14353 X	6127	-0-	-8226	-0-	507	1	5240	3	Y	345	318	1	83
						380	9							
*04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	560	1	4599	3	Y	319	359	1	43
						351	9							
05	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	2276	1	16821	3	Y	433	422	1	54
						476	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

12	4898 X	4117	-0-	-781	-0-	392	1	3661	3	Y	58	52	1	16
						64	9							
01	4898 X	3790	-0-	-1108	-0-	536	1	3193	3	Y	55	50	1	21
						61	9							
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-	21	1	-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

12	37059 X	37059	-0-	-0-	-0-	3537	1	32999	3	Y	475	419	1	127
						523	9							
01	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	4835	1	28781	3	Y	439	398	1	168
						483	9							
02	33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	3090	1	29965	3	Y	474	524	1	118
						521	9							
03	35555 X	35555	-0-	-0-	-0-	3089	1	31928	3	Y	489	478	1	129
						538	9							
04	34560 X	31933	-0-	-2627	-0-	3413	1	28023	3	Y	452	517	1	64
						497	9							
*05	40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	4717	1	34867	3	Y	434	440	1	58
						477	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	2429	1	22837	3	Y	425	377 1	116
							468	9						
01		24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	3444	1	20558	3	Y	361	334 1	143
							397	9						
02		23229 X	22184	-0-	-1045	-0-	2035	1	19796	3	Y	321	375 1	89
							353	9						
03		24831 X	23010	-0-	-1821	-0-	1984	1	20642	3	Y	349	343 1	95
							384	9						
04		24240 X	21151	-0-	-3089	-0-	2249	1	18542	3	Y	327	374 1	48
							360	9						
05		25048 X	21789	-0-	-3259	-0-	2543	1	18857	3	Y	354	354 1	48
							389	9						

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														

12		33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	3193	1	30020	3	Y	483	429 1	129
							531	9						
01		33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	4750	1	28355	3	Y	421	387 1	163
							463	9						
02		30885 X	30525	-0-	-360	-0-	2807	1	27305	3	Y	375	438 1	100
							413	9						
03		33015 X	31656	-0-	-1359	-0-	2737	1	28471	3	Y	407	400 1	107
							448	9						
04		32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	3418	1	28180	3	Y	445	493 1	59
							490	9						
*05		33050 X	33050	-0-	-0-	-0-	3865	1	28654	3	Y	483	480 1	62
							531	9						

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														

12		36666 X	36666	-0-	-0-	-0-	3477	1	32687	3	Y	456	404 1	122
							502	9						
01		34348 X	33603	-0-	-745	-0-	4764	1	28442	3	Y	361	339 1	144
							397	9						
02		33147 X	30514	-0-	-2633	-0-	2811	1	27350	3	Y	321	378 1	87
							353	9						
03		35433 X	31688	-0-	-3745	-0-	2745	1	28559	3	Y	349	343 1	93
							384	9						
04		34710 X	31552	-0-	-3158	-0-	3367	1	27760	3	Y	386	427 1	52
							425	9						
05		35867 X	32501	-0-	-3366	-0-	3808	1	28232	3	Y	419	417 1	54
							461	9						

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														

12		31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	3011	1	28307	3	Y	243	216 1	65
							267	9						
01		30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	4323	1	25806	3	Y	361	303 1	123
							397	9						
02		30885 X	27758	-0-	-3127	-0-	2554	1	24851	3	Y	321	362 1	82
							353	9						
03		33015 X	28788	-0-	-4227	-0-	2491	1	25913	3	Y	349	340 1	91
							384	9						
04		30060 X	29994	-0-	-66	-0-	3220	1	26545	3	Y	208	266 1	33
							229	9						
05		31062 X	30885	-0-	-177	-0-	3641	1	26996	3	Y	225	229 1	29
							248	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D UNIT F		WELL #: 5020		RRCID -> 282928		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9082 - 16147	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	3183 1	29930 3	Y	517	459 1	138
01	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	569 9 4867 1	29057 3	Y	451	414 1	175
02	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	496 9 2876 1	27981 3	Y	402	469 1	108
03	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	442 9 2804 1	29176 3	Y	436	428 1	116
04	31770 X	29213	-0-	-2557	-0-	480 9 3111 1	25644 3	Y	416	473 1	59
05	32829 X	30093	-0-	-2736	-0-	458 9 3518 1	26079 3	Y	451	451 1	59
						496 9					
GATES 05D UNIT D		WELL #: 1919		RRCID -> 283028		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 8882		PERF. 8995 - 15206	
12	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	2535 1	23837 3	Y	366	324 1	98
01	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	403 9 3238 1	19327 3	Y	210	214 1	94
02	24882 X	20731	-0-	-4151	-0-	231 9 1913 1	18612 3	Y	187	227 1	54
03	26598 X	21495	-0-	-5103	-0-	206 9 1865 1	19407 3	Y	203	201 1	56
04	25290 X	21343	-0-	-3947	-0-	223 9 2277 1	18772 3	Y	267	287 1	36
05	26133 X	21985	-0-	-4148	-0-	294 9 2575 1	19091 3	Y	290	287 1	39
						319 9					
GATES 05D UNIT F		WELL #: 3020		RRCID -> 283289		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 9097 - 15980	
12	36487 X	32274	-0-	-4213	-0-	3067 1	28841 3	Y	333	296 1	90
01	36487 X	30696	-0-	-5791	-0-	366 9 4338 1	25895 3	Y	421	362 1	149
02	34133 X	27911	-0-	-6222	-0-	463 9 2563 1	24935 3	Y	375	427 1	97
03	33728 X	28948	-0-	-4780	-0-	413 9 2499 1	26001 3	Y	407	398 1	106
04	30600 X	26728	-0-	-3872	-0-	448 9 2849 1	23487 3	Y	356	412 1	50
05	31620 X	27532	-0-	-4088	-0-	392 9 3222 1	23885 3	Y	386	386 1	50
						425 9					
GATES 05D UNIT G		WELL #: 7020		RRCID -> 283290		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 8983 - 16364	
12	37416 X	37416	-0-	-0-	-0-	3481 1	32732 3	Y	1094	970 1	295
01	46498 X	46498	-0-	-0-	-0-	1203 9 6567 1	39204 3	Y	661	666 1	290
02	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	727 9 3881 1	37753 3	Y	589	712 1	167
03	43852 X	43852	-0-	-0-	-0-	648 9 3784 1	39365 3	Y	639	634 1	172
*04	42189 X	42189	-0-	-0-	-0-	703 9 4430 1	36518 3	Y	1128	1162 1	138
*05	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	1241 9 5009 1	37138 3	Y	1223	1205 1	156
						1345 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	2221	1	20880	3	Y	548	486	1	146
						603	9							
01	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	3565	1	21282	3	Y	421	398	1	169
						463	9							
02	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	2107	1	20494	3	Y	375	443	1	101
						413	9							
03	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	2054	1	21369	3	Y	407	401	1	107
						448	9							
04	22170 X	20554	-0-	-1616	-0-	2188	1	18039	3	Y	297	360	1	44
						327	9							
05	22909 X	21173	-0-	-1736	-0-	2474	1	18345	3	Y	322	324	1	42
						354	9							
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
12	19716 X	15235	-0-	-4481	-0-	1391	1	13075	3	Y	699	620	1	188
						769	9							
01	19716 X	17007	-0-	-2709	-0-	2355	1	14057	3	Y	541	511	1	218
						595	9							
02	18444 X	15457	-0-	-2987	-0-	1391	1	13536	3	Y	482	568	1	132
						530	9							
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	1353	1	14077	3	Y	522	515	1	139
						574	9							
04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	1593	1	13137	3	Y	356	439	1	56
						392	9							
05	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	1802	1	13359	3	Y	386	389	1	53
						425	9							
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
12	39462 X	39462	-0-	-0-	-0-	3704	1	34822	3	Y	851	756	1	226
						936	9							
01	48422 X	48422	-0-	-0-	-0-	6810	1	40654	3	Y	871	775	1	322
						958	9							
02	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	4024	1	39148	3	Y	776	895	1	203
						854	9							
03	45671 X	45671	-0-	-0-	-0-	3924	1	40820	3	Y	843	826	1	220
						927	9							
04	47053 X	47053	-0-	-0-	-0-	4991	1	41148	3	Y	831	939	1	112
						914	9							
05	48482 X	48482	-0-	-0-	-0-	5644	1	41847	3	Y	901	898	1	115
						991	9							
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	3626	1	34088	3	Y	1094	970	1	293
						1203	9							
01	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	5099	1	30441	3	Y	811	775	1	329
						892	9							
02	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	2948	1	28682	3	Y	707	843	1	193
						778	9							
03	31042 X	31042	-0-	-0-	-0-	2654	1	27608	3	Y	709	711	1	191
						780	9							
04	36180 X	27624	-0-	-8556	-0-	2935	1	24199	3	Y	445	566	1	70
						490	9							
05	37386 X	28437	-0-	-8949	-0-	3317	1	24589	3	Y	483	490	1	63
						531	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		45105 X	39961	-0-	-5144	-0-	3668	1	34488	3	Y	1641	1456 1 438
							1805	9					
01		45105 X	38178	-0-	-6927	-0-	5250	1	31342	3	Y	1442	1324 1 556
							1586	9					
02		42195 X	34647	-0-	-7548	-0-	3098	1	30138	3	Y	1283	1497 1 342
							1411	9					
03		41912 X	32543	-0-	-9369	-0-	2732	1	28425	3	Y	1260	1263 1 339
							1386	9					
04		36600 X	28928	-0-	-7672	-0-	3062	1	25246	3	Y	564	801 1 102
							620	9					
05		37820 X	29811	-0-	-8009	-0-	3463	1	25675	3	Y	612	632 1 82
							673	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141													

12		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	1452	1	13653	3	Y	213	189 1 55
							234	9					
01		8804 X	7850	-0-	-954	-0-	1107	1	6611	3	Y	120	124 1 51
							132	9					
02		10179 X	7139	-0-	-3040	-0-	654	1	6367	3	Y	107	130 1 28
							118	9					
03		10881 X	7404	-0-	-3477	-0-	638	1	6638	3	Y	116	115 1 29
							128	9					
04		14490 X	1326	-0-	-13164	-0-	140	1	1153	3	Y	30	54 1 5
							33	9					
05		14973 X	1364	-0-	-13609	-0-	158	1	1171	3	Y	32	35 1 2
							35	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961													

12		30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	2895	1	27218	3	Y	517	459 1 140
							569	9					
01		29729 X	29559	-0-	-170	-0-	4179	1	24950	3	Y	391	372 1 159
							430	9					
02		27811 X	26879	-0-	-932	-0-	2470	1	24026	3	Y	348	411 1 96
							383	9					
03		29729 X	27876	-0-	-1853	-0-	2408	1	25052	3	Y	378	373 1 101
							416	9					
04		28890 X	27169	-0-	-1721	-0-	2889	1	23822	3	Y	416	460 1 57
							458	9					
05		29853 X	27990	-0-	-1863	-0-	3268	1	24226	3	Y	451	449 1 59
							496	9					

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													

12		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	631	1	5938	3	Y	122	108 1 33
							134	9					
01		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	3591	1	21436	3	Y	541	412 1 162
							595	9					
02		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	2122	1	20643	3	Y	482	526 1 118
							530	9					
03		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	2069	1	21524	3	Y	523	506 1 135
							575	9					
*04		30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	3174	1	26168	3	Y	653	704 1 84
							718	9					
*05		30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	3590	1	26613	3	Y	708	702 1 90
							779	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	2509	1	23593	3	Y	334	296	1	90
01	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	367	9	3650	1	Y	361	318	1	133
02	24099 X	23490	-0-	-609	-0-	397	9	2157	1	Y	321	369	1	85
03	25761 X	24363	-0-	-1398	-0-	353	9	2103	1	Y	349	342	1	92
04	25050 X	22528	-0-	-2522	-0-	384	9	2402	1	Y	297	346	1	43
05	25885 X	23205	-0-	-2680	-0-	327	9	2716	1	Y	322	322	1	43
						354	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
12	38781 X	36067	-0-	-2714	-0-	3403	1	31998	3	Y	605	537	1	162
01	38781 X	35033	-0-	-3748	-0-	666	9	4900	1	Y	802	684	1	280
02	36279 X	31803	-0-	-4476	-0-	882	9	2891	1	Y	714	811	1	183
03	37882 X	33048	-0-	-4834	-0-	785	9	2823	1	Y	776	757	1	202
04	33960 X	31480	-0-	-2480	-0-	854	9	3324	1	Y	683	789	1	96
05	35092 X	32439	-0-	-2653	-0-	751	9	3759	1	Y	740	741	1	95
						814	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
12	38843 X	37133	-0-	-1710	-0-	3531	1	33199	3	Y	366	324	1	99
01	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	403	9	5537	1	Y	300	279	1	120
02	36337 X	34177	-0-	-2160	-0-	330	9	3159	1	Y	259	307	1	72
03	38843 X	36700	-0-	-2143	-0-	285	9	3190	1	Y	291	286	1	77
*04	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	320	9	3809	1	Y	356	386	1	47
*05	36668 X	36668	-0-	-0-	-0-	392	9	4308	1	Y	386	383	1	50
						425	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
12	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	3838	1	36089	3	Y	638	566	1	171
01	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	702	9	5140	1	Y	571	522	1	220
02	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	628	9	3033	1	Y	508	592	1	136
03	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	559	9	2961	1	Y	552	542	1	146
04	38310 X	29559	-0-	-8751	-0-	607	9	3141	1	Y	475	553	1	68
05	39587 X	30439	-0-	-9148	-0-	523	9	3550	1	Y	515	516	1	67
						567	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	2467	1 23193 3	Y	486	431 1	129	
01	21504 X	21504	-0-	-0-	-0-	535	9 3024 1	Y	388	364 1	153	
02	20619 X	19525	-0-	-1094	-0-	427	9 1784 1	Y	345	406 1	92	
03	22041 X	20283	-0-	-1758	-0-	380	9 1743 1	Y	375	369 1	98	
04	24630 X	19422	-0-	-5208	-0-	413	9 2059 1	Y	356	406 1	48	
05	25451 X	20011	-0-	-5440	-0-	392	9 2328 1	Y	386	385 1	49	
						425	9					
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133												
12	37417 X	34931	-0-	-2486	-0-	3297	1 30998 3	Y	578	512 1	153	
01	37417 X	37303	-0-	-114	-0-	636	9 5257 1	Y	601	534 1	220	
02	35003 X	33772	-0-	-1231	-0-	661	9 3093 1	Y	533	615 1	138	
03	36704 X	35183	-0-	-1521	-0-	586	9 3029 1	Y	581	569 1	150	
04	32910 X	29518	-0-	-3392	-0-	639	9 3144 1	Y	416	506 1	60	
05	34007 X	30387	-0-	-3620	-0-	458	9 3553 1	Y	450	454 1	56	
						495	9					
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355												
12	20925 X	19887	-0-	-1038	-0-	1761	1 16788 3	Y	1216	1073 1	323	
01	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	1338	9 2751 1	Y	1197	1072 1	448	
02	18937 X	18145	-0-	-792	-0-	1317	9 1598 1	Y	775	990 1	233	
03	20243 X	17179	-0-	-3064	-0-	853	9 1415 1	Y	777	794 1	216	
04	18450 X	16423	-0-	-2027	-0-	855	9 1686 1	Y	698	814 1	100	
05	19065 X	18834	-0-	-231	-0-	768	9 2072 1	Y	1242	1190 1	152	
						1366	9					
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455												
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	129	1 1235 3	Y	32	29 1	9	
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	35	9 202 1	Y	32	29 1	12	
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	35	9 158 1	Y	35	38 1	9	
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	39	9 156 1	Y	39	37 1	11	
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	43	9 179 1	Y	34	40 1	5	
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	37	9 277 1	Y	31	31 1	5	
						34	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	608	1	5794	3	Y	543	478	1	143
							597	9							
01		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	950	1	5728	3	Y	535	479	1	199
							589	9							
02		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	671	1	6589	3	Y	774	798	1	175
							851	9							
03		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	594	1	6260	3	Y	777	752	1	200
							855	9							
*04		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	684	1	5669	3	Y	675	781	1	94
							743	9							
05		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	803	1	5964	3	Y	571	589	1	76
							628	9							
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590															
12		24769 X	23707	-0-	-1062	-0-	2117	1	20183	3	Y	1279	1129	1	341
							1407	9							
01		24769 X	24648	-0-	-121	-0-	3308	1	19954	3	Y	1260	1129	1	472
							1386	9							
02		23026 X	22274	-0-	-752	-0-	1964	1	19288	3	Y	929	1136	1	265
							1022	9							
03		24149 X	21089	-0-	-3060	-0-	1739	1	18324	3	Y	933	942	1	256
							1026	9							
04		22170 X	19490	-0-	-2680	-0-	2003	1	16596	3	Y	810	949	1	117
							891	9							
05		22909 X	19502	-0-	-3407	-0-	2143	1	15923	3	Y	1305	1260	1	162
							1436	9							
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627															
12		26195 X	17305	-0-	-8890	-0-	1530	1	14580	3	Y	1086	969	1	292
							1195	9							
01		26195 X	17981	-0-	-8214	-0-	2389	1	14414	3	Y	1071	962	1	401
							1178	9							
02		24505 X	20003	-0-	-4502	-0-	1703	1	16724	3	Y	1433	1503	1	331
							1576	9							
03		26195 X	18978	-0-	-7217	-0-	1508	1	15888	3	Y	1438	1396	1	373
							1582	9							
04		18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	1797	1	14886	3	Y	1292	1485	1	180
							1421	9							
05		22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	2494	1	18534	3	Y	1149	1176	1	153
							1264	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
12		34914 X	34914	-0-	-0-	-0-	3180	1	29896	3	Y	1671	1483	1	448
							1838	9							
01		25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	3404	1	20323	3	Y	1502	1372	1	578
							1652	9							
02		23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	2071	1	20149	3	Y	1339	1559	1	358
							1473	9							
03		25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	2068	1	21515	3	Y	1453	1427	1	384
							1598	9							
04		31620 X	25349	-0-	-6271	-0-	2576	1	21238	3	Y	1395	1585	1	194
							1535	9							
05		32674 X	26285	-0-	-6389	-0-	2926	1	21695	3	Y	1513	1510	1	197
							1664	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018										TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8813 - 13893		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	2731	1	25677	3	Y	972	863	1	258
							1069	9							
01		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	2856	1	17047	3	Y	1051	926	1	383
							1156	9							
02		19669 X	19669	-0-	-0-	-0-	1737	1	16901	3	Y	937	1077	1	243
							1031	9							
03		20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	1735	1	18046	3	Y	1017	995	1	265
							1119	9							
04		27150 X	18634	-0-	-8516	-0-	1903	1	15686	3	Y	950	1085	1	130
							1045	9							
05		28055 X	19319	-0-	-8736	-0-	2161	1	16025	3	Y	1030	1028	1	132
							1133	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019										TOTAL DEPTH	8457	PERF.	8872 - 13752		
12		31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	2914	1	27398	3	Y	1521	1348	1	407
							1673	9							
01		23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	3105	1	18537	3	Y	1562	1389	1	580
							1718	9							
02		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	1889	1	18379	3	Y	1392	1605	1	367
							1531	9							
03		23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	1886	1	19625	3	Y	1511	1480	1	398
							1662	9							
04		28980 X	25291	-0-	-3689	-0-	2563	1	21127	3	Y	1455	1651	1	202
							1601	9							
05		29946 X	26228	-0-	-3718	-0-	2911	1	21582	3	Y	1577	1574	1	205
							1735	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018										TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9055 - 13825		
12		30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	2858	1	26871	3	Y	1033	917	1	278
							1136	9							
01		26040 X	22041	-0-	-3999	-0-	3025	1	18058	3	Y	871	807	1	342
							958	9							
02		24360 X	20570	-0-	-3790	-0-	1838	1	17879	3	Y	775	908	1	209
							853	9							
03		26040 X	21882	-0-	-4158	-0-	1838	1	19117	3	Y	843	829	1	223
							927	9							
04		28410 X	26536	-0-	-1874	-0-	2747	1	22646	3	Y	1039	1127	1	135
							1143	9							
05		29357 X	27494	-0-	-1863	-0-	3120	1	23134	3	Y	1127	1117	1	145
							1240	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019										TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8769 - 13549		
12		11625 X	11058	-0-	-567	-0-	986	1	9403	3	Y	608	538	1	165
							669	9							
01		11625 X	11496	-0-	-129	-0-	1541	1	9297	3	Y	598	537	1	226
							658	9							
02		10817 X	10672	-0-	-145	-0-	908	1	8913	3	Y	774	817	1	183
							851	9							
03		11253 X	10126	-0-	-1127	-0-	804	1	8467	3	Y	777	756	1	204
							855	9							
04		10320 X	9660	-0-	-660	-0-	958	1	7934	3	Y	698	803	1	99
							768	9							
05		10664 X	10285	-0-	-379	-0-	1147	1	8523	3	Y	559	580	1	78
							615	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12462 X	9903	-0-	-2559	-0-	887	1	8454	3	Y	511	452	1	134
						562	9							
01	12462 X	10296	-0-	-2166	-0-	1385	1	8357	3	Y	504	452	1	186
						554	9							
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	1049	1	10303	3	Y	542	596	1	132
						596	9							
03	11470 X	11315	-0-	-155	-0-	929	1	9788	3	Y	544	534	1	142
						598	9							
*04	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9170	3	Y	489	563	1	68
						538	9							
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1388	1	10310	3	Y	466	473	1	61
						513	9							
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
12	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	974	1	9284	3	Y	1182	1050	1	316
						1300	9							
01	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	1522	1	9179	3	Y	1165	1045	1	436
						1282	9							
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	1010	1	9920	3	Y	1626	1691	1	371
						1789	9							
03	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	895	1	9424	3	Y	1633	1583	1	421
						1796	9							
04	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	1066	1	8829	3	Y	1466	1683	1	204
						1613	9							
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1221	1	9072	3	Y	497	617	1	84
						547	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
12	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	685	1	6529	3	Y	511	451	1	134
						562	9							
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1070	1	6456	3	Y	504	452	1	186
						554	9							
02	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1020	1	10015	3	Y	697	725	1	158
						767	9							
03	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	903	1	9514	3	Y	700	678	1	180
						770	9							
04	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	1076	1	8915	3	Y	628	721	1	87
						691	9							
05	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	1246	1	9256	3	Y	311	352	1	46
						342	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
12	14074 X	11947	-0-	-2127	-0-	1101	1	10495	3	Y	319	285	1	85
						351	9							
01	14074 X	12443	-0-	-1631	-0-	1720	1	10376	3	Y	315	283	1	117
						347	9							
02	13079 X	12188	-0-	-891	-0-	1103	1	10830	3	Y	232	284	1	65
						255	9							
03	12958 X	11522	-0-	-1436	-0-	977	1	10289	3	Y	233	235	1	63
						256	9							
04	11520 X	11032	-0-	-488	-0-	1163	1	9639	3	Y	209	243	1	29
						230	9							
05	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1505	1	11181	3	Y	404	385	1	48
						444	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		21235 X	18081	-0-	-3154	-0-	1637	1	15600	3	Y	767	680	1	204
							844	9							
01		21235 X	18812	-0-	-2423	-0-	2557	1	15423	3	Y	756	678	1	282
							832	9							
02		19836 X	18495	-0-	-1341	-0-	1654	1	16245	3	Y	542	669	1	155
							596	9							
03		19592 X	17496	-0-	-2096	-0-	1465	1	15433	3	Y	544	551	1	148
							598	9							
04		17130 X	16742	-0-	-388	-0-	1745	1	14459	3	Y	489	568	1	69
							538	9							
*05		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	2106	1	15647	3	Y	870	833	1	106
							957	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
12		12586 X	11851	-0-	-735	-0-	1099	1	10471	3	Y	255	228	1	68
							281	9							
01		12586 X	12346	-0-	-240	-0-	1716	1	10353	3	Y	252	226	1	94
							277	9							
02		11716 X	11027	-0-	-689	-0-	996	1	9776	3	Y	232	266	1	60
							255	9							
03		12152 X	10425	-0-	-1727	-0-	882	1	9287	3	Y	233	231	1	62
							256	9							
04		11490 X	9981	-0-	-1509	-0-	1050	1	8701	3	Y	209	241	1	30
							230	9							
05		11873 X	11225	-0-	-648	-0-	1295	1	9622	3	Y	280	275	1	35
							308	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571															
12		18972 X	18014	-0-	-958	-0-	1597	1	15220	3	Y	1088	961	1	288
							1197	9							
01		18972 X	18719	-0-	-253	-0-	2494	1	15047	3	Y	1071	960	1	399
							1178	9							
02		17661 X	17418	-0-	-243	-0-	1496	1	14687	3	Y	1123	1244	1	278
							1235	9							
03		18352 X	16519	-0-	-1833	-0-	1325	1	13954	3	Y	1127	1109	1	296
							1240	9							
04		16710 X	15764	-0-	-946	-0-	1578	1	13073	3	Y	1012	1168	1	140
							1113	9							
05		17267 X	17069	-0-	-198	-0-	1875	1	13930	3	Y	1149	1144	1	145
							1264	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357															
12		12958 X	9675	-0-	-3283	-0-	862	1	8216	3	Y	543	482	1	144
							597	9							
01		12958 X	10057	-0-	-2901	-0-	1346	1	8122	3	Y	535	480	1	199
							589	9							
02		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1096	1	10758	3	Y	581	638	1	142
							639	9							
03		11935 X	11831	-0-	-104	-0-	970	1	10220	3	Y	583	573	1	152
							641	9							
04		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	1156	1	9576	3	Y	524	604	1	72
							576	9							
05		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	1523	1	11318	3	Y	497	504	1	65
							547	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		13981 X	13038	-0-	-943	-0-	1203	1	11469	3	Y	333	295	1	88
							366	9							
01		13981 X	13580	-0-	-401	-0-	1880	1	11339	3	Y	328	294	1	122
							361	9							
02		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1337	1	13130	3	Y	155	224	1	53
							171	9							
03		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1184	1	12474	3	Y	155	164	1	44
							171	9							
*04		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	1411	1	11686	3	Y	140	165	1	19
							154	9							
05		13020 X	11301	-0-	-1719	-0-	1292	1	9599	3	Y	373	349	1	43
							410	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217															

12		9424 X	6928	-0-	-2496	-0-	618	1	5889	3	Y	383	341	1	103
							421	9							
01		9424 X	7203	-0-	-2221	-0-	965	1	5822	3	Y	378	339	1	142
							416	9							
02		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	810	1	7954	3	Y	542	560	1	124
							596	9							
03		9424 X	8873	-0-	-551	-0-	717	1	7558	3	Y	544	527	1	141
							598	9							
04		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	855	1	7081	3	Y	489	561	1	69
							538	9							
05		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	1002	1	7446	3	Y	404	417	1	56
							444	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															

12		20708 X	19233	-0-	-1475	-0-	1786	1	17025	3	Y	384	342	1	105
							422	9							
01		20708 X	20037	-0-	-671	-0-	2790	1	16831	3	Y	378	339	1	144
							416	9							
02		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1771	1	17395	3	Y	194	271	1	67
							213	9							
03		19716 X	18307	-0-	-1409	-0-	1569	1	16525	3	Y	194	203	1	58
							213	9							
04		18720 X	17543	-0-	-1177	-0-	1869	1	15483	3	Y	174	205	1	27
							191	9							
05		19344 X	18458	-0-	-886	-0-	2137	1	15877	3	Y	404	381	1	50
							444	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															

12		22103 X	19426	-0-	-2677	-0-	1771	1	16882	3	Y	703	623	1	186
							773	9							
01		20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	2767	1	16691	3	Y	693	621	1	258
							762	9							
02		18792 X	18147	-0-	-645	-0-	1579	1	15503	3	Y	968	1006	1	220
							1065	9							
03		19871 X	17195	-0-	-2676	-0-	1398	1	14728	3	Y	972	942	1	250
							1069	9							
04		18540 X	16423	-0-	-2117	-0-	1665	1	13798	3	Y	873	1003	1	120
							960	9							
05		19158 X	18599	-0-	-559	-0-	2109	1	15670	3	Y	745	767	1	98
							820	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17980 X	16682	-0-	-1298	-0-	1507	1	14366	3	Y	735	646	1	194
01	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	809	9	2354	1	14203	3	724	648	270
02	15428 X	9339	-0-	-6089	-0-	796	9	791	1	7767	3	710	800	180
03	16678 X	10294	-0-	-6384	-0-	781	9	813	1	8570	3	828	797	211
04	15270 X	9804	-0-	-5466	-0-	911	9	968	1	8020	3	742	851	102
05	15779 X	8696	-0-	-7083	-0-	816	9	934	1	6942	3	745	751	96
						820	9							
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896														
12	13547 X	10339	-0-	-3208	-0-	932	1	8880	3	Y	479	425	1	130
01	13547 X	10754	-0-	-2793	-0-	527	9	1455	1	8780	3	472	423	179
02	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	519	9	1174	1	11525	3	349	427	101
03	12462 X	12373	-0-	-89	-0-	384	9	1039	1	10949	3	350	353	98
04	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1238	1	385	9	10258	3	314	365	47
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	345	9	1243	1	9233	3	497	480	64
						547	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	543	1	5176	3	Y	160	142	1	41
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	176	9	848	1	5117	3	157	140	58
02	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	173	9	595	1	5847	3	232	239	51
03	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	255	9	527	1	5555	3	233	225	59
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	256	9	628	1	5204	3	209	239	29
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	230	9	692	1	5142	3	145	154	20
						160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	7068 X	5206	-0-	-1862	-0-	441 1	511	453 1	137			
01	7068 X	5398	-0-	-1670	-0-	562 9	504	452 1	189			
02	6612 X	4899	-0-	-1713	-0-	689 1	542	596 1	135			
03	6634 X	4660	-0-	-1974	-0-	554 9	544	534 1	145			
04	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	398 1	472	548 1	69			
05	4774 X	3563	-0-	-1211	-0-	596 9	404	416 1	57			
						352 1						
						598 9						
						406 1						
						519 9						
						370 1						
						444 9						
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897												
12	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	820 1	191	172 1	51			
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	210 9	189	170 1	70			
02	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1280 1	449	429 1	90			
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	208 9	466	441 1	115			
04	8280 X	7284	-0-	-996	-0-	698 1	405	465 1	55			
05	8556 X	8462	-0-	-94	-0-	494 9	378	385 1	48			
						640 1						
						513 9						
						736 1						
						446 9						
						954 1						
						416 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A												
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE				PROD				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230															
12	27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	2519	1	24006	3	Y	1088	963	1		291
						1197	9								
01	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	3934	1	23734	3	Y	1071	960	1		402
						1178	9								
02	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	2560	1	25134	3	Y	1278	1373	1		307
						1406	9								
03	27556 X	27556	-0-	-0-	-0-	2267	1	23878	3	Y	1283	1253	1		337
						1411	9								
*04	26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	2700	1	22372	3	Y	1152	1326	1		163
						1267	9								
*05	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	3123	1	23205	3	Y	1118	1133	1		148
						1230	9								
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160															
12	109306 X	86675	-0-	-22631	-0-	82896	2	3779	9	N	3435	3404	1		132
01	107880 X	79487	-0-	-28393	-0-	75782	2	3705	9	N	3368	3322	1		178
02	94308 X	70582	-0-	-23726	-0-	67033	2	3549	9	N	3226	3129	1		275
03	92690 X	71003	-0-	-21687	-0-	67457	2	3546	9	N	3224	3207	1		292
04	90750 X	62753	-0-	-27997	-0-	60067	2	2686	9	N	2442	2380	1		354
05	86676 X	60392	-0-	-26284	-0-	57858	2	2534	9	N	2304	2585	1		73
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10079 - 19365															
12	86087 X	70799	-0-	-15288	-0-	67713	2	3086	9	N	2805	2780	1		108
01	84971 X	66425	-0-	-18546	-0-	63326	2	3099	9	N	2817	2777	1		148
02	75197 X	59192	-0-	-16005	-0-	56213	2	2979	9	N	2708	2625	1		231
03	74152 X	58975	-0-	-15177	-0-	56035	2	2940	9	N	2673	2662	1		242
04	74250 X	49941	-0-	-24309	-0-	47816	2	2125	9	N	1932	1892	1		282
05	70804 X	47331	-0-	-23473	-0-	45352	2	1979	9	N	1799	2024	1		57
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804															
12	108500 X	82985	-0-	-25515	-0-	79367	2	3618	9	N	3289	3259	1		126
01	100998 X	77997	-0-	-23001	-0-	74358	2	3639	9	N	3308	3260	1		174
02	88392 X	68981	-0-	-19411	-0-	65512	2	3469	9	N	3154	3059	1		269
03	86893 X	69219	-0-	-17674	-0-	65763	2	3456	9	N	3142	3127	1		284
04	86340 X	62044	-0-	-24296	-0-	59381	2	2663	9	N	2421	2355	1		350
05	82987 X	60432	-0-	-22555	-0-	57891	2	2541	9	N	2310	2587	1		73

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292													JOHN GARNER RANCH				
WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022													TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9818 - 20579		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		83266 X	82835	-0-	-431	-0-	79220	2	3615	9	N	3286	3253	1		126	
01		84413 X	78016	-0-	-6397	-0-	74376	2	3640	9	N	3309	3261	1		174	
02		78967 X	70903	-0-	-8064	-0-	67330	2	3573	9	N	3248	3145	1		277	
03		81685 X	78744	-0-	-2941	-0-	74771	2	3973	9	N	3612	3565	1		324	
04		83820 X	75319	-0-	-8501	-0-	72067	2	3252	9	N	2956	2855	1		425	
05		82832 X	73910	-0-	-8922	-0-	70799	2	3111	9	N	2828	3164	1		89	

XTO ENERGY INC. 945936													LAS RAICES RANCH			
WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010													TOTAL DEPTH	9679	PERF.10000 - 13229	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH	9770	PERF.10100 - 14900
12		1705 N	1387	-0-	-318	-0-	71	1	1312	2	Y	-0-				-0-	
01		1612 N	1321	-0-	-291	-0-	55	1	1257	2	Y	-0-				-0-	
02		1363 N	1281	-0-	-82	-0-	48	1	1220	2	Y	-0-				-0-	
03		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	47	1	1323	2	Y	-0-				-0-	
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1352	2	Y	-0-				-0-	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	Y	-0-				-0-	

LAS RAICES RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH	9802	PERF.10450 - 16390
12		1829 N	1469	-0-	-360	-0-	72	1	1315	2	N	71	78	1		38	
01		1736 N	1287	-0-	-449	-0-	51	1	1158	2	N	64	68	1		34	
02		1624 N	1574	-0-	-50	-0-	56	1	1425	2	N	71	67	1		38	
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	N	76	80	1		34	
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1838	2	N	62	55	1		41	
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	50	1	1609	2	N	62	64	1		39	

LAS RAICES RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH	9728	PERF.10450 - 15200
12		3720 X	3516	-0-	-204	-0-	172	1	3169	2	Y	151	168	1		80	
01		3720 X	3466	-0-	-254	-0-	139	1	3153	2	Y	138	145	1		73	
02		3683 X	3446	-0-	-237	-0-	123	1	3123	2	Y	152	143	1		82	
03		3937 X	3456	-0-	-481	-0-	113	1	3158	2	Y	163	171	1		74	
04		3810 X	3279	-0-	-531	-0-	84	1	3048	2	Y	130	117	1		87	
05		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	101	1	3229	2	Y	134	137	1		84	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	9640	PERF.10100 - 15850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	46	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	8	5	1			4
						1	4									
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	4	1	92	2	Y	11	9	1			6
						1	4									
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	8	9	1			5
						9	9									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	10	10	1			6
						11	9									
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010													TOTAL DEPTH	9796	PERF. N/A	
12	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	100	1	1831	2	Y	248	275	1			131
						5	4									
01	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	75	1	1703	2	Y	226	237	1			120
						12	4									
02	2088 N	2036	-0-	-52	-0-	66	1	1679	2	Y	248	234	1			134
						18	4									
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	64	1	1779	2	Y	265	279	1			120
						4	4									
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	2	Y	215	192	1			143
						3	4									
05	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	58	1	1849	2	Y	219	224	1			138
						6	4									
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	9766	PERF.10250 - 15670	
12	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	199	1	3667	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	4495 X	3799	-0-	-696	-0-	159	1	3615	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
02	4205 X	3743	-0-	-462	-0-	140	1	3566	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	4309 X	3837	-0-	-472	-0-	133	1	3697	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	4170 X	3926	-0-	-244	-0-	105	1	3815	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	118	1	3773	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011													TOTAL DEPTH	9896	PERF.10200 - 16450	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-		143	1	2621	2	57	Y	54	57	1		28	
								7	4	59	9								
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		96	1	2182	2	51	Y	49	51	1		26	
								15	4	54	9								
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		83	1	2105	2	51	Y	54	51	1		29	
								22	4	59	9								
03		2821 N	2356	-0-	-465	-0-		79	1	2209	2	61	Y	58	61	1		26	
								4	4	64	9								
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		62	1	2272	2	42	Y	47	42	1		31	
								3	4	52	9								
05		2418 N	2324	-0-	-94	-0-		69	1	2195	2	49	Y	48	49	1		30	
								7	4	53	9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350																			
12		1736 N	1560	-0-	-176	-0-		78	1	1435	2	43	Y	39	43	1		21	
								4	4	43	9								
01		1767 N	1374	-0-	-393	-0-		56	1	1270	2	37	Y	35	37	1		19	
								9	4	39	9								
02		1711 N	1427	-0-	-284	-0-		52	1	1318	2	37	Y	39	37	1		21	
								14	4	43	9								
03		1550 N	1422	-0-	-128	-0-		48	1	1325	2	44	Y	42	44	1		19	
								3	4	46	9								
04		1320 N	1177	-0-	-143	-0-		30	1	1109	2	30	Y	33	30	1		22	
								2	4	36	9								
05		1519 N	1375	-0-	-144	-0-		40	1	1292	2	35	Y	35	35	1		22	
								4	4	39	9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250																			
12		1643 N	1480	-0-	-163	-0-		75	1	1373	2	28	Y	25	28	1		13	
								4	4	28	9								
01		1519 N	1339	-0-	-180	-0-		55	1	1250	2	24	Y	23	24	1		12	
								9	4	25	9								
02		1450 N	1319	-0-	-131	-0-		49	1	1236	2	19	Y	19	19	1		12	
								13	4	21	9								
03		1488 N	1394	-0-	-94	-0-		47	1	1314	2	27	Y	27	27	1		12	
								3	4	30	9								
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		35	1	1267	2	20	Y	23	20	1		15	
								2	4	25	9								
05		1395 N	1110	-0-	-285	-0-		33	1	1049	2	23	Y	22	23	1		14	
								4	4	24	9								
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850																			
12		2294 N	2140	-0-	-154	-0-		107	1	1970	2	61	Y	52	61	1		27	
								6	4	57	9								
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-		83	1	1888	2	50	Y	49	50	1		26	
								13	4	54	9								
02		2175 N	2029	-0-	-146	-0-		74	1	1873	2	52	Y	56	52	1		30	
								20	4	62	9								
03		2139 N	2081	-0-	-58	-0-		70	1	1941	2	63	Y	60	63	1		27	
								4	4	66	9								
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		53	1	1935	2	44	Y	50	44	1		33	
								3	4	55	9								
05		2170 N	1942	-0-	-228	-0-		57	1	1825	2	51	Y	49	51	1		31	
								6	4	54	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	139 7	1 4	2561 103	2 9	Y	94	109 1			49
01	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	106 17	1 4	2411 100	2 9	Y	91	92 1			48
02	2842 X	2553	-0-	-289	-0-	92 24	1 4	2327 110	2 9	Y	100	94 1			54
03	2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	59 3	1 4	1635 59	2 9	Y	54	69 1			39
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	76 4	1 4	2758 96	2 9	Y	87	69 1			57
05	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	75 8	1 4	2410 97	2 9	Y	88	90 1			55
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
12	2201 N	1911	-0-	-290	-0-	92 5	1 4	1684 130	2 9	Y	118	130 1			62
01	2046 N	1737	-0-	-309	-0-	68 11	1 4	1548 110	2 9	Y	100	108 1			54
02	1885 N	1676	-0-	-209	-0-	58 15	1 4	1474 129	2 9	Y	117	108 1			63
03	1922 N	1649	-0-	-273	-0-	52 3	1 4	1456 138	2 9	Y	125	131 1			57
04	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	38 2	1 4	1393 110	2 9	Y	100	90 1			67
05	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	42 4	1 4	1334 113	2 9	Y	103	105 1			65
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	39 2	1 4	719 25	2 9	Y	-0-				-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 5	1 4	726 23	2 9	Y	-0-				-0-
02	754 N	552	-0-	-202	-0-	21 6	1 4	525 787	2 9	Y	-0-				-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	787 511	2 9	Y	-0-				-0-
04	750 N	526	-0-	-224	-0-	14 1	1 4	511 808	2 9	Y	-0-				-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	25 3	1 4	808 23	2 9	Y	-0-				-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000															
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	155 8	1 4	2850 25	2 9	Y	23	26 1			12
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	108 17	1 4	2455 23	2 9	Y	21	22 1			11
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	94 25	1 4	2380 26	2 9	Y	24	22 1			13
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	90 5	1 4	2500 26	2 9	Y	24	26 1			11
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	75 4	1 4	2726 22	2 9	Y	20	18 1			13
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	81 9	1 4	2584 23	2 9	Y	21	21 1			13

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	9654	PERF.10400	- 16050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		682 N	580	-0-	-102	-0-	29 1	525 2	N	23	26 1		12
							1 4	25 9					
01		651 N	516	-0-	-135	-0-	21 1	469 2	N	21	22 1		11
							3 4	23 9					
02		580 N	392	-0-	-188	-0-	14 1	348 2	N	24	22 1		13
							4 4	26 9					
03		589 N	421	-0-	-168	-0-	14 1	380 2	N	24	26 1		11
							1 4	26 9					
04		510 N	401	-0-	-109	-0-	10 1	368 2	N	20	18 1		13
							1 4	22 9					
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	11 1	345 2	N	21	21 1		13
							1 4	23 9					

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8480	- 8579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		496 N	390	-0-	-106	-0-	388 2	2 9	Y	2	2 1		2
01		434 N	354	-0-	-80	-0-	351 2	3 9	Y	3	4 1		1
02		435 N	319	-0-	-116	-0-	316 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	370 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		330 N	226	-0-	-104	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
05		341 N	254	-0-	-87	-0-	251 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620	- 10640
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CAMERON			
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234													
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612	- 8640
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC 857512													
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623	- 8644
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2587 2	144 9	N	131	180 1		202
01	1488 N	708	-0-	-780	-0-	664 2	44 9	N	40	171 1		71
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2178 2	127 9	N	115	170 1		16
03	2728 N	2349	-0-	-379	-0-	2115 2	234 9	N	213	182 1		47
*04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2216 2	234 9	N	213	172 1		88
*05	2449 N	2055	-0-	-394	-0-	1947 2	108 9	N	98	175 1		11

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MPG PETROLEUM, INC. 518631
 BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602											
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:		1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4754 -	4895		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:		2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4656 -	4758		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-				-0-

BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4770 -	5034		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-				55
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3		Y	-0-				55
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		Y	-0-				55
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		Y	-0-				55
04	180 N	145	-0-	-35	-0-		145	3		Y	-0-				55
05	155 N	145	-0-	-10	-0-		145	3		Y	-0-				55

BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4828 -	4881		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-				27
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	3		Y	-0-				27
02	116 N	76	-0-	-40	-0-		76	3		Y	-0-				27
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		Y	-0-				27
04	90 N	71	-0-	-19	-0-		71	3		Y	-0-				27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	3		Y	-0-				27

BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4621 -	4838		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		Y	-0-				27
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		Y	-0-				27
02	87 N	76	-0-	-11	-0-		76	3		Y	-0-				27
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		Y	-0-				27
04	90 N	71	-0-	-19	-0-		71	3		Y	-0-				27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	3		Y	-0-				27

BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4638 -	4784		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		Y	-0-				28
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	3		Y	-0-				28
02	174 N	79	-0-	-95	-0-		79	3		Y	-0-				28
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-				28
04	90 N	74	-0-	-16	-0-		74	3		Y	-0-				28
05	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	3		Y	-0-				28

BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 -	4984		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		Y	-0-				14
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3		Y	-0-				14
02	87 N	39	-0-	-48	-0-		39	3		Y	-0-				14
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		Y	-0-				14
04	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	3		Y	-0-				14
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	-0-				14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602										
BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 - 4926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			10
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			10
02		58 N	28	-0-	-30	-0-	28	3		Y	-0-			10
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			10
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			10
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 - 5328		
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			22
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			22
02		145 N	62	-0-	-83	-0-	62	3		Y	-0-			22
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			22
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			22
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			22

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 - 7678		
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			28
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			28
02		174 N	79	-0-	-95	-0-	79	3		Y	-0-			28
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			28
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			28
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 - 4895		
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			15
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			15
02		87 N	42	-0-	-45	-0-	42	3		Y	-0-			15
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			15
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			15
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			15

BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 - 5393		
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			13
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			13
02		87 N	37	-0-	-50	-0-	37	3		Y	-0-			13
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			13
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			13
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-				WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532	
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	3	N	-0-		50
01		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	252	1	2635	3	N	-0-		50
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-		50
03		3100 X	3002	-0-	-98	-0-	237	1	2765	3	N	-0-		50
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	234	1	2924	3	N	-0-		50
05		3100 X	2851	-0-	-249	-0-	228	1	2623	3	N	-0-		50

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969		TOTAL DEPTH 5540		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1642 N	1364	-0-	-278	-0-	85	1	1279	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	86	1	1375	3	N	-0-	-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	161	1	1880	3	N	-0-	-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	147	1	1670	3	N	-0-	-0-
05	2108 N	613	-0-	-1495	-0-	27	1	586	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5347 - 5582		
12	930 N	558	-0-	-372	-0-	2	1	556	3	N	-0-	-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	4	1	952	3	N	-0-	-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-	-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	N	-0-	-0-
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	4	1	660	3	N	-0-	-0-
05	992 N	558	-0-	-434	-0-	3	1	555	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545		
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	3	1	726	3	N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	3	1	708	3	N	-0-	-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	4	1	641	3	N	-0-	-0-
05	713 N	576	-0-	-137	-0-	3	1	573	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342		
12	1209 N	713	-0-	-496	-0-	3	1	710	3	N	-0-	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	730	-0-	-410	-0-	5	1	725	3	N	-0-	-0-
05	899 N	716	-0-	-183	-0-	3	1	713	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5501 - 5793		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5192 - 5648		
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	N	-0-	-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	N	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-	-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	983	-0-	-187	-0-	6	1	977	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	5	1	1104	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505		
12	1519 N	802	-0-	-717	-0-	3	1	799	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	6	1	1271	3	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1143	3	N	-0-	-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1361	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	6	1	1278	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID -> 173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390 - 5706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400 - 5648
12	930	N	714	-0-	-216	-0-	3 1	711 3	N	-0-	-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	5 1	1170 3	N	-0-	-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4 1	965 3	N	-0-	-0-
04	1110	N	867	-0-	-243	-0-	5 1	862 3	N	-0-	-0-
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	4 1	781 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262 - 5496
12	992	N	785	-0-	-207	-0-	3 1	782 3	N	-0-	-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4 1	892 3	N	-0-	-0-
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	616 3		N	-0-	-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	3 1	754 3	N	-0-	-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	4 1	684 3	N	-0-	-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3 1	674 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175 - 5381
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	4 1	991 3	N	-0-	-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	6 1	1441 3	N	-0-	-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-	-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6 1	1230 3	N	-0-	-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	7 1	1112 3	N	-0-	-0-
05	1209	N	707	-0-	-502	-0-	3 1	704 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 - 5427
12	961	N	715	-0-	-246	-0-	3 1	712 3	N	-0-	-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5 1	1103 3	N	-0-	-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4 1	895 3	N	-0-	-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	5 1	838 3	N	-0-	-0-
05	961	N	817	-0-	-144	-0-	4 1	813 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5501 - 5822
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438		N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 - 5290
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4 1	963 3	N	-0-	-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	5 1	1176 3	N	-0-	-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-	-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5 1	989 3	N	-0-	-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	8 1	1310 3	N	-0-	-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6 1	1249 3	N	-0-	-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-				-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-				-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	N	-0-			-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	-0-			-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-				-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

12		558 N	387	-0-	-171	-0-	1	1	386	3	N	-0-			-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

12		961 N	834	-0-	-127	-0-	3	1	831	3	N	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	N	-0-			-0-
02		841 N	780	-0-	-61	-0-	780	3		N	-0-				-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-			-0-
04		930 N	834	-0-	-96	-0-	5	1	829	3	N	-0-			-0-
05		837 N	806	-0-	-31	-0-	4	1	802	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
03		403 N	213	-0-	-190	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	N	-0-			-0-

 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	124	1	317	3	Y	-0-			-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	99	1	418	3	Y	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	3	Y	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	134	1	376	3	Y	-0-			-0-
04		510 N	395	-0-	-115	-0-	81	1	314	3	Y	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	134	1	267	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES, A. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 044287		COMPL. DATE 06/24/1968			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		248 N	181	-0-	-67	-0-	51 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	58 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	72 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		300 N	10	-0-	-290	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		310 N	15	-0-	-295	-0-	5 1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #: 3		RRCID -> 044610		COMPL. DATE 08/27/1968			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	106 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	75 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	63 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	44 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	61 1	123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A					
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A					
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410					
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	76 1	751 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	80 1	836 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	70 1	771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	69 1	767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	66 1	766 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	44 1	664 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BLOCKER RANCH #2		WELL #:		2	RRCID ->	069971	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	070652	COMPL. DATE	03/05/1977	TOTAL DEPTH	5686	PERF. N/A				
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	25	1	63	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	19	1	55	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	11	1	23	3	Y	-0-				-0-

GATES -A-		WELL #:		7	RRCID ->	070749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5662	PERF. N/A				
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	3	Y	-0-				-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	3	Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	68	1	196	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-				-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 9	RRCID ->	072989	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 5275 - 5443				
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-				5
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-				5
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-				5
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-				5
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-				5
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-				5

GATES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	073855	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A				
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	14	1	499	3	Y	-0-				-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	20	1	364	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	3			Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 11	RRCID ->	075809	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A				
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 4864 - 4964				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4720	- 4772				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT				WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5172	- 5221		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		15	1	142	3	Y	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		12	1	130	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	89	-0-	-56	-0-		7	1	82	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-		2	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		19	1	285	3	Y	-0-				-0-

GATES "A"				WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5222	- 5260		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	1	11	3	Y	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		20	1	39	3	Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1				WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 5131	- 5329		
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-		3	1	9	3	N	-0-				-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-		5	1	19	3	N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		1	1	4	3	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E				WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5487	- 5495		
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		99	1	976	3	N	-0-				-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		90	1	937	3	N	-0-				-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		79	1	878	3	N	-0-				-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		85	1	938	3	N	-0-				-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-		72	1	842	3	N	-0-				-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-		57	1	851	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT				WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5315	- 5469		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT				WELL #:		F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF. 5279	- 5420		
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		101	1	994	3	N	-0-				-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		107	1	1115	3	N	-0-				-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		92	1	1025	3	N	-0-				-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		90	1	1000	3	N	-0-				-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		90	1	1045	3	N	-0-				-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-		62	1	934	3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	N	-0-	-0-		
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	3	N	-0-	-0-		
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	540	3	N	-0-	-0-		
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	N	-0-	-0-		
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	N	-0-	-0-		
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406					
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	3	N	-0-	-0-		
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1	1493	3	N	-0-	-0-		
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1457	3	N	-0-	-0-		
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	3	N	-0-	-0-		
04	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	114	1	1324	3	N	-0-	-0-		
05	1581 N	745	-0-	-836	-0-	47	1	698	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539					
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	96	1	950	3	N	-0-	-0-		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-	-0-		
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	78	1	867	3	N	-0-	-0-		
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	N	-0-	-0-		
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	81	1	936	3	N	-0-	-0-		
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	59	1	876	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438					
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	75	1	740	3	N	-0-	-0-		
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	73	1	756	3	N	-0-	-0-		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	N	-0-	-0-		
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	75	1	831	3	N	-0-	-0-		
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	71	1	818	3	N	-0-	-0-		
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	3	N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482					
12	589 N	412	-0-	-177	-0-	38	1	374	3	N	-0-	-0-		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-	-0-		
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	3	N	-0-	-0-		
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	N	-0-	-0-		
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-	-0-		
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	35	1	522	3	N	-0-	-0-		

GATES 1268		WELL #:		8B		RRCID -> 170370			COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1269		WELL #:		10A	RRCID ->	170371	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5122 - 5310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		1 1	2 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		13 1	49 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3 3	N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #:		9B	RRCID ->	170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-		2 1	8 3	N	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		1 1	4 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-		2 1	7 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3 3	N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		18 1	44 3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		12 1	51 3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		15 1	41 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		15 1	59 3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		18 1	35 3	N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		13 1	33 3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		10 1	44 3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		11 1	31 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		12 1	47 3	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		12 1	24 3	N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		15 1	37 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		5 1	24 3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		13 1	39 3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 3	Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		30 1	119 3	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-		48 1	95 3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	3	N	-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	125	1	1306	3	N	-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1232	3	N	-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	3	N	-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	3	N	-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	3	N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125		
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	89	1	228	3	Y	-0-
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	28	1	119	3	Y	-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	69	1	197	3	Y	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	3	Y	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	105	1	208	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398		
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	N	-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	3	N	-0-
02	928 N	251	-0-	-677	-0-	21	1	230	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	3	N	-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	3	N	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	5	1	269	3	N	-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
01	310 N	5	-0-	-305	-0-			5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-			22	1	249	3	N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-			18	1	275	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370						
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-			52	1	509	3	N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-			46	1	483	3	N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-			39	1	432	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-			3	1	48	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560						
12	1519 N	1289	-0-	-230	-0-			119	1	1170	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-			127	1	1320	3	N	-0-		-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			125	1	1388	3	N	-0-		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			124	1	1376	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1363	-0-	-47	-0-			108	1	1255	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1169	-0-	-350	-0-			73	1	1096	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1	1	14	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510						
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			131	1	1285	3	N	-0-		-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			129	1	1343	3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107	-0-			109	1	1205	3	N	-0-		-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-			118	1	1304	3	N	-0-		-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-			113	1	1312	3	N	-0-		-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			92	1	1380	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526						
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-			158	1	1552	3	N	-0-		-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			154	1	1611	3	N	-0-		-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			138	1	1531	3	N	-0-		-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			145	1	1612	3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1586	-0-	-94	-0-			126	1	1460	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1577	-0-	-159	-0-			99	1	1478	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-		23 1	225 3	N		-0-			13
01	248	N	246	-0-	-2		22 1	224 3	N		-0-			13
02	232	N	184	-0-	-48		15 1	169 3	N		-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
04	240	N	-0-	-0-	-240				N		-0-			13
05	513	N	513	-0-	-0-		32 1	481 3	N		-0-			13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501					
12	93	N	-0-	-0-	-93				N		-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93				N		-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5				N		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-		16 1	191 3	N		-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-		13 1	198 3	N		-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450					
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567					
12	56	X	56	-0-	-0-		5 1	51 3	N		-0-			-0-
01	155	N	20	-0-	-135		2 1	18 3	N		-0-			-0-
02	29	N	5	-0-	-24		5 3		N		-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-		4 1	46 3	N		-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-		9 1	99 3	N		-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-		3 1	50 3	N		-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540					
12	232	N	232	-0-	-0-		21 1	211 3	N		-0-			-0-
01	372	N	251	-0-	-121		22 1	229 3	N		-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-		17 1	192 3	N		-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-		21 1	233 3	N		-0-			-0-
04	240	N	121	-0-	-119		10 1	111 3	N		-0-			-0-
05	217	N	72	-0-	-145		5 1	67 3	N		-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495					
12	837	N	829	-0-	-8		76 1	753 3	N		-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-		73 1	763 3	N		-0-			-0-
02	783	N	774	-0-	-9		64 1	710 3	N		-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-		69 1	761 3	N		-0-			-0-
04	810	N	796	-0-	-14		63 1	733 3	N		-0-			-0-
05	837	N	767	-0-	-70		48 1	719 3	N		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407					
12	1161	N	1161	-0-	-0-		107 1	1054 3	N		-0-			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-		96 1	1007 3	N		-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-		94 1	1045 3	N		-0-			-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-		89 1	991 3	N		-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-		81 1	942 3	N		-0-			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-		59 1	884 3	N		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	75	1	738	3	N	-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	81	1	840	3	N	-0-
02	870 N	758	-0-	-112	-0-	63	1	695	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1097	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	N	-0-
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	8	1	80	3	N	-0-
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	14	1	155	3	N	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	25	1	261	3	Y	-0-
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	20	1	219	3	Y	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	14	1	163	3	Y	-0-
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	10	1	151	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	8	1	86	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	254	1	647	3	N	-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	171	1	728	3	N	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	205	1	593	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	126	1	490	3	N	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	74	1	147	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	27	1	264	3	N	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	21	1	231	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	18	1	180	3	N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	N	-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	13	1	138	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	13	1	151	3	Y	-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367		
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	42	1	412	3	Y	-0-
01	620 N	449	-0-	-171	-0-	39	1	410	3	Y	-0-
02	493 N	419	-0-	-74	-0-	35	1	384	3	Y	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	3	Y	-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	24	1	355	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	35	1	1	4	3	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-
*05	14B2 EXT	5	-0-	5	40	2	1	3	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	N	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	N	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544		
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586		
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	6	1	69	3	N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273		
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	3	N	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	7	1	18	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386		
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498						
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243						
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	Y	-0-				-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244						
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	3	Y	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	15	1	43	3	Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	19	1	37	3	Y	-0-				-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446						
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241						
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	Y	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149						
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	29	1	125	3	Y	-0-				-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	321	3	Y	-0-				-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	96	1	267	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	13	1	50	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	10	1	21	3	Y	-0-				-0-

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902						
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR1				WELL #:	9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 - 5158	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	1056	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	1255	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	1173	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1258	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1269	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	1173	3	Y	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR5				WELL #:	5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	

GATES 1857				WELL #:	28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GATES 1290				WELL #:	3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GATES 2016				WELL #:	18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 - 5215	
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	-0-	203	1	515	3	Y	-0-	-0-	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	712	3	Y	-0-	-0-	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	624	3	Y	-0-	-0-	
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	641	3	Y	-0-	-0-	
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	665	3	Y	-0-	-0-	
05	837 N	734	-0-	-103	-0-	-0-	246	1	488	3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR5				WELL #:	7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	13	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	13	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	13	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	13	

GATES 1270				WELL #:	31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261	
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	103	3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-	-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-	-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	16	-0-	16	54	5	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	57	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	74	4	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	80	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216					
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500					
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	477	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	305	1	1292	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1481	-0-	-85	-0-	381	1	1100	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	352	1	1372	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1138	-0-	-443	-0-	381	1	757	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227					
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			15
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	1			N	-0-			15
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			15
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			15

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148					
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	28	1	985	3	N	-0-			-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	3	N	-0-			-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1070	3	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6448 X	2158	-0-	-4290	-0-	188	1	1928	3	N	38	33	1		6
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	42	9			N	-0-	6	1		-0-
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-				-0-
03	3999 X	10	-0-	-3989	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
*04	3600 X	6	-0-	-3594	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*05	2170 X	6	-0-	-2164	-0-	6	3			N	-0-				-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 12H		RRCID -> 289021		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153					
12	7564 X	7085	-0-	-479	-0-	615	1	6295	3	N	159	136	1		25
01	7564 X	6672	-0-	-892	-0-	175	9	5975	3	N	131	133	1		23
02	6728 X	5586	-0-	-1142	-0-	144	9	5039	3	N	104	119	1		8
03	7130 X	6541	-0-	-589	-0-	433	1	5906	3	N	121	128	1		1
*04	6870 X	5897	-0-	-973	-0-	114	9	5364	3	N	84	77	1		8
*05	7099 X	5150	-0-	-1949	-0-	502	1	4793	3	N	42	48	1		2
GATES "N" TR4		WELL #: 500H		RRCID -> 289022		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171					
12	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	228	1	2330	3	N	85	73	1		13
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	94	9	2459	3	N	76	77	1		12
02	2842 X	1471	-0-	-1371	-0-	227	1	1294	3	N	60	68	1		4
03	3007 X	1850	-0-	-1157	-0-	84	9	1649	3	N	55	59	1		-0-
*04	2670 N	2192	-0-	-478	-0-	111	1	1966	3	N	58	53	1		5
*05	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	66	9	1227	3	N	36	39	1		2
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228					
12	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	234	1	2390	3	N	25	21	1		5
01	2852 X	2511	-0-	-341	-0-	28	9	2275	3	N	24	24	1		5
02	2581 X	2287	-0-	-294	-0-	210	1	2084	3	N	22	25	1		2
03	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	26	9	2143	3	N	13	15	1		-0-
*04	2580 X	1553	-0-	-1027	-0-	179	1	1419	3	N	15	14	1		1
*05	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	24	9	1923	3	N	-0-	1	1		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680 X	7284	-0-	-1396	-0-	644	1	6593	3	Y	43	37	1	7
						47	9							
01	8184 X	6385	-0-	-1799	-0-	537	1	5804	3	Y	40	40	1	7
						44	9							
02	7656 X	6641	-0-	-1015	-0-	521	1	6068	3	Y	47	51	1	3
						52	9							
03	7998 X	6869	-0-	-1129	-0-	536	1	6308	3	Y	23	26	1	-0-
						25	9							
04	7110 X	6398	-0-	-712	-0-	484	1	5883	3	Y	28	25	1	3
						31	9							
05	7285 X	6031	-0-	-1254	-0-	366	1	5642	3	Y	21	24	1	-0-
						23	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231														
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	31 X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752														
12	3906 X	3131	-0-	-775	-0-	270	1	2762	3	Y	90	78	1	13
						99	9							
01	3813 X	2763	-0-	-1050	-0-	227	1	2458	3	Y	71	73	1	11
						78	9							
02	3335 X	2388	-0-	-947	-0-	184	1	2136	3	Y	62	69	1	4
						68	9							
03	3224 X	2770	-0-	-454	-0-	211	1	2484	3	Y	68	72	1	-0-
						75	9							
04	3030 X	2303	-0-	-727	-0-	169	1	2057	3	Y	70	63	1	7
						77	9							
05	3131 X	1613	-0-	-1518	-0-	97	1	1491	3	Y	23	28	1	2
						25	9							
GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081														
12	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	155	1	1585	3	Y	21	18	1	3
						23	9							
01	1860 X	1667	-0-	-193	-0-	139	1	1500	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
02	1740 X	1597	-0-	-143	-0-	122	1	1423	3	Y	47	48	1	2
						52	9							
03	1798 X	1568	-0-	-230	-0-	122	1	1437	3	Y	8	10	1	-0-
						9	9							
04	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	121	1	1465	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
05	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	88	1	1356	3	Y	46	45	1	1
						51	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	208	1	2130	3	Y	57	49	1	9
01	2263 X	835	-0-	-1428	-0-	63	9	747	3	Y	17	21	1	5
02	2117 X	1927	-0-	-190	-0-	19	9	1772	3	Y	3	7	1	1
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	3	Y	9	9	1	1
04	810 N	171	-0-	-639	-0-	3	9	158	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	2046 N	748	-0-	-1298	-0-	223	1	679	3	Y	23	23	1	-0-
						10	9							
						13	1							
						44	1							
						25	9							

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862						
APACHE		WELL #: 577485												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED											06/12/2003			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250						
BRASK STATE 1846		WELL #: 1												
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-			6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			6
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			6
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			6

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222						
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			1
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			1
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			1

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279						
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813	-	4994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5262	-	5288
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2			Y	-0-			14	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			14	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			14	
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			Y	-0-			14	

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030	-	5160
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2			Y	-0-			7	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			7	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			Y	-0-			7	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			7	

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152	-	5252
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2			Y	-0-			1	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			1	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			1	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			1	

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5040	-	5177
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2			Y	-0-			10	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			10	
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			Y	-0-			10	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			10	

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5051	-	5159
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2			Y	-0-			5	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			5	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-			5	
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			Y	-0-			5	

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5254	-	5320
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-		6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		6
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		6
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6

BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-		6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		6
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		6

BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	Y	-0-		1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2	Y	-0-		1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
BRASK RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 196351	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5262	- 5334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155 N	7	-0-	-148	-0-		7 2			Y	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			1
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			1
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			Y	-0-			1

BRASK STATE 1846				WELL #: 4	RRCID -> 202384	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 5296	PERF. 5052	- 5064					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BRASK RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 204170	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 5265	- 5425					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASK RANCH				WELL #: 19	RRCID -> 205564	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5361	- 5710					
12	186 N	7	-0-	-179	-0-		7 2			Y	-0-			2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			2
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			2
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			Y	-0-			2

BRASK RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 209649	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5054	- 5176					
12	9 N	1	-0-	-8	-0-		1 2			Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1			Y	-0-			1
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			1

BRASK RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 209798	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5130	- 5306					
12	9 N	1	-0-	-8	-0-		1 2			Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			1
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			Y	-0-			1

BRASK STATE 1840				WELL #: 11	RRCID -> 215800	COMPL. DATE 12/25/2005	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5053	- 5229					
12	155 N	7	-0-	-148	-0-		7 2			Y	-0-			9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			9
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			Y	-0-			9
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1			Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325								
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					5
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220								
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296								
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					1

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146								
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		RRCID -> 051501		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A								
GATES 05S		WELL #: 5F														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES E		WELL #:		7	RRCID ->	074506	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 1400 - 1520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:		2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 - 5428	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES B		WELL #:		2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH 5		WELL #:		1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5415 - 5535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5537 - 5703	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5403 - 5508	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5352 - 5440	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 - 5456	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5318 - 5536	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5417 - 5559	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 -	5499
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 -	5403
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268 -	5433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216 -	5446
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 -	5743
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 -	5739
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 -	5813
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 -	5582
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600	-	5701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222	-	5387
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306	-	5580
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226	-	5586
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238	-	5404
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256	-	5410
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 - 5660
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:		903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5372 - 5458
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05S		WELL #:		5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5715 - 5741
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY				788997						
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4641	- 4749		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4688	- 5106		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4742	- 4890		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4903	- 5253		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013										

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930		
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4770	- 4780		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776					
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE 3-26		WELL #:		1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			882776													
BRISCOE			WELL #: 1		RRCID -> 075496			COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE "D"			WELL #: 2028		RRCID -> 199701			COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4840 - 4854				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925													
STATE TRACT 84			WELL #: 2 U		RRCID -> 087297			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7078 - 7084				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY			758477													
STATE TRACT 387			WELL #: 1		RRCID -> 103851			COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11106 - 11124				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
ORYX			WELL #: 3		RRCID -> 185878			COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIEDERKEHR														
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL														
263648														
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					150									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150			Y	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N.														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
WIEDERKEHR, L.														
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
072671														
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353														

12		124 N	107	-0-	-17		-0-	107	2	N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12		-0-	104	2	N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	2	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18		-0-	106	2	N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241														

12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220														

12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
N. GOVT. WELLS														
694746														
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146														

12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS														
WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178														

12		124 N	96	-0-	-28		-0-	96	2	N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6		-0-	87	2	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	2	N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3		-0-	90	2	N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3		-0-	87	2	N	-0-			-0-
*05		96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)			36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09			WELL #:	62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1205
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)			36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671									
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)			36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671									
D C R C SECTION 54			WELL #:	5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2323 - 2327
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209			WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)			36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ORYX			WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9030 - 9050
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. "B"		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		072671														
		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598								
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					4
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					4
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					4
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					4
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					4
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HAHL, C. W.		072671														
		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L.		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		072671														
		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562								
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	791	1	4436	2	Y	17					70
01	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	697	1	4387	2	Y	29					99
02	4988 X	4745	-0-	-243	-0-	688	1	4035	2	Y	20					119
03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	771	1	4833	2	Y	22					141
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	695	1	4482	2	Y	21					162
05	5239 X	2136	-0-	-3103	-0-	295	1	1835	2	Y	5					167

 GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	4950 X	4155	-0-	-795	-0-	595	1	3558	2	Y	2					72
							2									
*12	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	759	1	4261	2	Y	-0-					72
*01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	697	1	4385	2	Y	-0-					72
*02	5162 X	5034	-0-	-128	-0-	733	1	4301	2	Y	-0-					72
*03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	779	1	4877	2	Y	-0-					72
*04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	707	1	4554	2	Y	-0-					72
05	5394 X	2191	-0-	-3203	-0-	303	1	1888	2	Y	-0-					72

 FORBES PRODUCING, LLC 275604
 HAHN, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28

SENDERO ENERGY INC.				766971					
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:		10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)				36108 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC				263648					
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:		2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORRIS, JOHN D.I.				613098					
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:			RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011							

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)				36108 416	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671					
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT	-0-

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2711	-	2718
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	607	-	611
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	592	-	724
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671									
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	806	-	812
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870													
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671													
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334													
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746													
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426													
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908 PERF. 1139 - 1146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11286 - 11446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11406 - 11434	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARMISTEAD		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650 PERF.11374 - 11420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HAHL		WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11476 - 11520	
12	930 X	708	-0-	-222	-0-	708	2	N	-0-	113
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-	113
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	113
03	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	113
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	113
05	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	2	N	-0-	113

HAHL		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11324 - 11494	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

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

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WENDT		WELL #:		1	RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11388 - 11406	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:		1	RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5686 - 5706	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 2061 - 2063	
12	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	3 1	329 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	20 1	312 2	N	-0-	-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	42 1	275 2	N	-0-	-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	64 1	279 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	312	-0-	-18	B	-0-	63 1	249 2	N	-0-	-0-	
05	341 N	300	-0-	-41	B	-0-	76 1	224 2	N	-0-	-0-	

BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2058 - 2070	
12	0 N	349	-0-	349	B	-356	3 1	346 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	325	-0-	325	B	-31	20 1	305 2	N	-0-	-0-	
02	241 N	272	-0-	31	B	-0-	36 1	236 2	N	-0-	-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	51 1	225 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	55 1	213 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	70 1	208 2	N	-0-	-0-	

GREGG WOOD (YEGUA 5190)				36795 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196	
12	708 N	708	-0-	-0-		-0-	84 1	624 2	N	-0-	220	
01	700 N	700	-0-	-0-		-0-	65 1	635 2	N	-0-	220	
02	701 N	701	-0-	-0-		-0-	102 1	599 2	N	-0-	220	
03	713 N	713	-0-	-0-		-0-	84 1	618 2	N	10	220	
							11 9					
04	726 N	726	-0-	-0-		-0-	64 1	662 2	N	-0-	220	
05	744 N	711	-0-	-33		-0-	186 1	525 2	N	-0-	220	

GREGG WOOD, S. (3950) TREK RESOURCES, INC. RODRIGUEZ		36799 496 867578		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
WELL #:		1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA STATE GU		36799 558 589954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	498	2	N	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	70	1	512	2	N	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	9				
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	362	2	N	-0-
						158	1	446	2	N	-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) MORTIMER PRODUCTION COMPANY COATES/WRIGHT UNIT		36799 558 589954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	124	2	111	9	N	24
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	119	2	47	9	N	67
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	59	2	157	9	N	32
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	88	2	102	9	N	125
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	70	2	134	9	N	61
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	105	2	118	9	N	168

RAPTOR RESOURCES, INC. SHEERIN DEEP GAS UNIT		685815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

TREK RESOURCES, INC. RODRIGUEZ, T.		867578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1054 N	647	-0-	-407	-0-	77	1	570	2	N	-0-
01	1364 N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-
02	609 N	502	-0-	-107	-0-	73	1	429	2	N	-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	182	1	1345	2	N	-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	24	9				
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-
						263	1	743	2	N	-0-

GROOS NATIONAL BANK		36799 558 589954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	108	1	802	2	N	-0-				34
01	1364 N	958	-0-	-406	-0-	89	1	869	2	N	-0-				34
02	1247 N	997	-0-	-250	-0-	144	1	853	2	N	-0-				34
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	216	1	1594	2	N	19	19	1		34
						21	9								
04	930 N	583	-0-	-347	-0-	52	1	531	2	N	-0-				34
05	1054 N	720	-0-	-334	-0-	189	1	531	2	N	-0-				34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6986	6841	-0-	-145	-0-	813	1	6028	2	N	-0-				118
01	6696	6615	-0-	-81	-0-	613	1	6002	2	N	-0-				118
02	7382	6823	-0-	-559	-0-	988	1	5835	2	N	-0-				118
03	6696	6333	-0-	-363	-0-	748	1	5504	2	N	74	74	1		118
						81	9								
04	6480	6339	-0-	-141	-0-	560	1	5779	2	N	-0-				118
05	6696	6234	-0-	-462	-0-	1633	1	4601	2	N	-0-				118

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	2490	-0-	-3462	-0-	2488	2	2	9	N	2					87
01	5952 X	3011	-0-	-2941	-0-	3002	2	9	9	N	8					95
02	4350 X	3371	-0-	-979	-0-	3368	2	3	9	N	3	51	1			47
03	4650 X	2290	-0-	-2360	-0-	2278	2	12	9	N	11					58
04	4500 X	2341	-0-	-2159	-0-	2335	2	6	9	N	5					63
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3798	2	8	9	N	7					70

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2			N	-0-					84
01	775 N	303	-0-	-472	-0-	296	2	7	9	N	6					90
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	212	2	3	9	N	3					93
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	478	2	39	9	N	35	32	1			96
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					97
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					99

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	1791	-0-	-596	-0-	1791	2			N	-0-					146
01	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2000	2	6	9	N	5					151
02	2320 N	1554	-0-	-766	-0-	1550	2	4	9	N	4					155
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9	144	1			20
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	N	3					23
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	2	8	9	N	7					30

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13273	11922	-0-	-1351	-0-	1474	1	10448	3	N	-0-					-0-
01	10571	7704	-0-	-2867	-0-	1020	1	6684	3	N	-0-					-0-
02	9889	5518	-0-	-4371	-0-	825	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	10571	6749	-0-	-3822	-0-	1113	1	5636	3	N	-0-					-0-
04	10230	5221	-0-	-5009	-0-	999	1	4222	3	N	-0-					-0-
05	10571	5424	-0-	-5147	-0-	1244	1	4180	3	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2755	2602	-0-	-153	-0-	322	1	2280	3	N	-0-			1
01	2931	2690	-0-	-241	-0-	356	1	2334	3	N	-0-			1
02	6187	4239	-0-	-1948	-0-	634	1	3605	3	N	-0-			1
03	6991	4720	-0-	-2271	-0-	778	1	3942	3	N	-0-			1
04	4258	3314	-0-	-944	-0-	634	1	2680	3	N	-0-			1
*05	3839	3144	-0-	-695	-0-	721	1	2423	3	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		386310												
		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
GRUY ESTATE		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUY ESTATE		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		386310												
		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
GUERRA "G"		WELL #:		7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA		WELL #:		1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9852 - 9866
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	2	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	2	
02	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2		N	-0-	2	
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-	2	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	2	
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2		N	-0-	2	

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10018 - 10064
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056 - 10212
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-	-0-	
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	-0-	
02	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2		Y	-0-	-0-	
03	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837	2		Y	-0-	-0-	
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-	-0-	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-	-0-	

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: WEBB				
GUERRA, G ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

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

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511		
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	Y	-0-		-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
02	522 N	393	-0-	-129	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	461	-0-	-128	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 175497		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	455	-0-	455	455	455 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	692	-0-	692	1147	692 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	642	-0-	642	1789	642 2	Y	-0-		-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161887		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	2	Y	-0-	5
04	DLQ G-10	693	-0-	693	1136	693	2	Y	-0-	5
05	DLQ G-10	651	-0-	651	1787	651	2	Y	-0-	5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
03	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2	Y	-0-	2	
04	DLQ G-10	710	-0-	710	1092	710	2	Y	-0-	2	
05	DLQ G-10	644	-0-	644	1736	644	2	Y	-0-	2	

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID -> 184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID -> 194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690						
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID -> 123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088				
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-				18
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	464 N	357	-0-	-107	-0-	357	2			N	-0-				18
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-				18
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				18
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613													
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684				
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-				-0-
03	2697 X	274	-0-	-2423	-0-	274	2			N	-0-				-0-
04	2610 X	673	-0-	-1937	-0-	673	2			N	-0-				-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124	
WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124	
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118 - 2124	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120	
WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120	
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116 - 1120	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104 - 2124	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602 - 9633	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602 - 9633	
GUILITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602 - 9633	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-		8

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA		WELL #:		2	RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9560 - 9596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3069 X		7 -0-	-3062 B	-0-		7 1			N	-0-			20
01	2170 X		-0- -0-	-2170 B	-0-					N	-0-			20
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

GUILITA		WELL #:		3	RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9570 - 9600			
12	310 N		64 -0-	-246 B	-28988		64 1			N	-0-			122
01	279 N		-0- -0-	-279 B	-28988					N	-0-			122
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-28988					N	-0-			122
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-28988					N	-0-			122
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-28988					N	-0-			122
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-28988					N	-0-			122

GUILITA		WELL #:		6	RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9570 - 9607			
12	31 N		-0- -0-	-31 B	-21053					N	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0- B	-21053					N	-0-			-0-
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-21053					N	-0-			-0-
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-21053					N	-0-			-0-
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-21053					N	-0-			-0-
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-21053					N	-0-			-0-

GUILITA		WELL #:		7	RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9664			
12	31 N		-0- -0-	-31 B	-0-					N	-0-			44
01	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

GUILITA		WELL #:		5	RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714			
12	465 N		35 -0-	-430 B	-0-		35 1			N	-0-			30
01	279 N		-0- -0-	-279 B	-0-					N	-0-			30
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			30

GUILITA		WELL #:		4	RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600			
12	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
01	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-57346					N	-0-			20

GUILITA		WELL #:		10	RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9650 - 9661			
12	100 N		100 -0-	-0- B	-0-		100 1			N	-0-			33
01	744 N		-0- -0-	-744 B	-0-					N	-0-			33
02	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
03	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9655 - 9683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 1	N	-0-		118
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		118
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		118
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		118
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		118
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		118

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9555 - 9572
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9602 - 9638
12		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 1	N	-0-		18
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF. 1734 - 1738
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 7442 - 7496
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5143 - 5163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)													37993 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HAGIST RANCH, ET AL "A"													WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9258 - 9286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

HAGIST RANCH "A"													WELL #:	14	RRCID ->	088738	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	N/A
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

FOSTER-SMITH 206													WELL #:	1	RRCID ->	233647	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9480 - 9510
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	353	2	6	9	N	5	15	22								
01		465 N	237	-0-	-228	-0-	230	2	7	9	N	6	15	13								
02		522 N	173	-0-	-349	-0-	156	2	17	9	N	15		28								
03		372 N	245	-0-	-127	-0-	210	2	35	9	N	32	42	18								
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	28	9	N	25	19	24								
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	191	2	31	9	N	28	28	24								

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)													37993 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HAGIST RANCH "A"													WELL #:	4	RRCID ->	071823	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8356 - 8366
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	265	2	29	9	Y	26	22	25								
01		403 N	225	-0-	-178	-0-	207	2	18	9	Y	16	24	17								
02		435 N	216	-0-	-219	-0-	208	2	8	9	Y	7		24								
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	Y	5	17	12								
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	311	2	22	9	Y	20		32								
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	255	2	22	9	Y	20	43	9								

HAGIST GAS UNIT 1													WELL #:	2	RRCID ->	202352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8325 - 8339
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	N	13	9	12								
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	N	9	11	10								
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7		17								
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	2	6	9	N	5	11	11								
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	233	2	21	9	N	19		30								
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	191	2	22	9	N	20	37	13								

FOSTER, J. R.													WELL #:	11	RRCID ->	207803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	8571 - 8582
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5	2	3								
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4	4	3								
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	N	4		7								
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8	10	5								
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	N	6	5	6								
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	N	7	7	6								

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.//		37993 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH A		WELL #:		18	RRCID ->	227806	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8584 -	8822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	256 2	14 9	14 9	N	13	27 1		40
01	403 N	192	-0-	-211	-0-	181 2	11 9	11 9	N	10	25 1		25
02	377 N	168	-0-	-209	-0-	156 2	12 9	12 9	N	11			36
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	210 2	9 9	9 9	N	8	20 1		24
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	233 2	32 9	32 9	N	29			53
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	191 2	33 9	33 9	N	30	59 1		24

HAGIST RANCH (WILCOX G)				37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	202324	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	7575 -	7592
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		67	RRCID ->	208025	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7590 -	7598
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	6 9	N	5	12 1		13
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167 2	4 9	4 9	N	4	10 1		7
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104 2	9 9	9 9	N	8			15
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	140 2	18 9	18 9	N	16	23 1		8
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	156 2	14 9	14 9	N	13	10 1		11
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	127 2	15 9	15 9	N	14	15 1		10

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	211124	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7600 -	7609
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	226010	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7535 -	7594
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024								
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	265	2	11	9	Y	10	13	1			28
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	187	2	8	9	Y	7	14	1			21
02	435 N	165	-0-	-270	-0-	156	2	9	9	Y	8					29
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	210	2	18	9	Y	16	25	1			20
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233	2	14	9	Y	13	11	1			22
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	Y	14	15	1			21

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968								
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968								
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1			6
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	230	2	4	9	Y	4	6	1			4
02	377 N	256	-0-	-121	-0-	235	2	21	9	Y	19					23
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	49	50	1			22
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	389	2	42	9	Y	38	27	1			33
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	319	2	46	9	Y	42	41	1			34

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057								
D. C. R. C.		WELL #: 2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057								
12	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	1261	3	14	9	N	13					18
01	1426 N	420	-0-	-1006	-0-	413	3	7	9	N	6					24
02	2059 N	1285	-0-	-774	-0-	1263	3	22	9	N	20					44
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1418	3	32	9	N	29	64	1			9
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	352	3	1	9	N	1					10
05	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1253	3	10	9	N	9					19

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.// 37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	372 N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8 9	Y	7	17 1	27
01	434 N	175	-0-	-259	-0-	165	2	10 9	Y	9	17 1	19
02	377 N	223	-0-	-154	-0-	208	2	15 9	Y	14		33
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12 9	Y	11	19 1	25
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	311	2	43 9	Y	39		64
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44 9	Y	40	73 1	31

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 45		RRCID -> 119152		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 68		RRCID -> 180291		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052				
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	176	2	9 9	Y	8	7 1	11
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	359	2	7 9	Y	6	8 1	9
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8 9	Y	7		16
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18 9	Y	16	21 1	11
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14 9	Y	13	10 1	14
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15 9	Y	14	14 1	14

FOSTER, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 211178		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: Y 3		RRCID -> 234499		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	353 2	6 9	N	5	15 1	31
01	465	N	254	-0-	-211	-0-	250 2	4 9	N	4	14 1	21
02	435	N	217	-0-	-218	-0-	208 2	9 9	N	8		29
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	280 2	18 9	N	16	25 1	20
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311 2	14 9	N	13	11 1	22
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	255 2	15 9	N	14	15 1	21
FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6962 - 7093		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	265 2	29 9	Y	26	28 1	44
01	527	N	208	-0-	-319	-0-	187 2	21 9	Y	19	30 1	33
02	493	N	171	-0-	-322	-0-	156 2	15 9	Y	14		47
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	210 2	12 9	Y	11	25 1	33
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233 2	43 9	Y	39		72
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	191 2	45 9	Y	41	78 1	35
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	177	2	22	9	Y	20	14	1	22
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	16	1	17
02	290 N	56	-0-	-234	-0-	52	2	4	9	Y	4			21
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	70	2	3	9	Y	3	10	1	14
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	9	Y	10			24
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	11	9	Y	10	23	1	11

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7004 - 7056				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7032 - 7056				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6984 - 7069				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 7140 - 7297					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7070 - 7112					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7238 - 7582					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 219945		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6956 - 7058					
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	441	2	44	9	N	40	44	1		63
01	527 N	316	-0-	-211	-0-	292	2	24	9	N	22	43	1		42
02	609 N	259	-0-	-350	-0-	229	2	30	9	N	27				69
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	69	1		-0-
04	3000 N	3647	-0-	647	-0-	647		3	9	N	3				3
05	3100 N	3185	-0-	85	-0-	732	2	3185	2	N	-0-	3	1		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 225794		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8280 - 8290					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FOSTER, J.R.		WELL #: 3		RRCID -> 067066		COMPL. DATE 06/23/1976		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9350 - 9403					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER, J.R.		WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460						
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	Y	6	16	1	39
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1438	2	6	9	Y	5	16	1	28
02	1595 X	784	-0-	-811	-0-	775	2	9	9	Y	8			36
03	2139 X	1137	-0-	-1002	-0-	1119	2	18	9	Y	16	26	1	26
04	2070 X	1259	-0-	-811	-0-	1245	2	14	9	Y	13	11	1	28
05	2139 X	1034	-0-	-1105	-0-	1019	2	15	9	Y	14	15	1	27

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245			
D. C. R. C.		WELL #: 1201									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072						
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	Y	5	4	1	11
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	125	2	4	9	Y	4	5	1	10
02	261 N	108	-0-	-153	-0-	104	2	4	9	Y	4			14
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	140	2	9	9	Y	8	11	1	11
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	Y	6	5	1	12
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	Y	7	7	1	12

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A						
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	9	Y	26	16	1	25
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	125	2	18	9	Y	16	19	1	22
02	232 N	112	-0-	-120	-0-	104	2	8	9	Y	7			29
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	140	2	7	9	Y	6	14	1	21
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	156	2	21	9	Y	19			40
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	Y	20	41	1	19

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

12	186 N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	62	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	52	2	9	9	Y	8					12
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	70	2	18	9	Y	16	20	1			8
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	2	14	9	Y	13	9	1			12
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	64	2	15	9	Y	14	14	1			12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH 124		WELL #: 1		RRCID -> 086012		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 956 - 968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 61		RRCID -> 086007		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 1187		PERF. 1008 - 1044					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J.R.		WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 -	1072
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	88	2	14	9	N	13	8	1
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	83	2	9	9	N	8	10	1
02	174 N	108	-0-	-66	-0-	104	2	4	9	N	4		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	7	1
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10	20	1

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3701 -	3704
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)				38100 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.				631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID ->	129872	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4003 -	4008
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004													

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)				38100 747	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.				631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID ->	130990	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5025 -	5030
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011													

HALF MOON REEF (5200)				38142 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 121		WELL #:		4	RRCID ->	106519	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5202 -	5236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688															
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					746	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					750	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	365	1			388	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	184	1			208	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					211	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					216	

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					245	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					249	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					253	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					256	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					260	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					264	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
FNB CINCINNATI		WELL #: 5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SPARTA EXPLORATION LLC		807375															
RIO FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	

HARGILL (11400 FRIO)		39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY									
ERIN OIL CO.		253366															
POLLOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARRY (WILCOX 7600)		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARRY (WILCOX 7600)		//CONT.// 39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
DOBIE 44		WELL #: 1		RRCID -> 214068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023 - WELL PLUGGED 12/13/23									
HARRY J. MOSSER (5500)		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449	
12	1736 N	934	-0-	-802	-0-	5 1	929 2	N	-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	10 1	1678 2	N	-0-
02	1740 N	860	-0-	-880	-0-	4 1	856 2	N	-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT
HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
AGERON ENERGY, LLC		008625							
AI SAN ROMAN		WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11775 - 19990	
12	85529 X	75359	-0-	-10170	-0-	948 1	74411 2	N	-0-
01	196473 X	196473	-0-	-0-	-0-	3109 1	193364 2	N	-0-
02	171735 X	171735	-0-	-0-	-0-	3522 1	168213 2	N	-0-
03	180600 X	180600	-0-	-0-	-0-	1839 1	178761 2	N	-0-
04	190140 X	166162	-0-	-23978	-0-	3735 1	162427 2	N	-0-
05	196478 X	165257	-0-	-31221	-0-	3312 1	161945 2	N	-0-
AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669 PERF.12539 - 18919	
12	220286 X	166539	-0-	-53747	-0-	2095 1	164444 2	N	-0-
01	220286 X	168194	-0-	-52092	-0-	2662 1	165532 2	N	-0-
02	206074 X	153591	-0-	-52483	-0-	3150 1	150441 2	N	-0-
03	179335 X	174187	-0-	-5148	-0-	1773 1	172414 2	N	-0-
04	173550 X	158581	-0-	-14969	-0-	3564 1	155017 2	N	-0-
05	168206 X	155636	-0-	-12570	-0-	3119 1	152517 2	N	-0-
AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957	
12	177599 X	149399	-0-	-28200	-0-	1879 1	147520 2	N	-0-
01	177599 X	140177	-0-	-37422	-0-	2218 1	137959 2	N	-0-
02	166141 X	132085	-0-	-34056	-0-	2709 1	129376 2	N	-0-
03	161541 X	148146	-0-	-13395	-0-	1508 1	146638 2	N	-0-
04	156330 X	135965	-0-	-20365	-0-	3056 1	132909 2	N	-0-
05	149389 X	134429	-0-	-14960	-0-	2694 1	131735 2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625							
AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	119908 X	34193	-0-	-85715	-0-	430	1 33763	2 N	-0-
01	203150 X	203150	-0-	-0-	-0-	3215	1 199935	2 N	-0-
02	182597 X	182597	-0-	-0-	-0-	3744	1 178853	2 N	-0-
03	183471 X	183471	-0-	-0-	-0-	1868	1 181603	2 N	-0-
04	196590 X	164988	-0-	-31602	-0-	3708	1 161280	2 N	-0-
05	203143 X	159264	-0-	-43879	-0-	3192	1 156072	2 N	-0-

AI OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001	
12	94101 X	94101	-0-	-0-	-0-	94101	2	N	-0-
01	101951 X	101951	-0-	-0-	-0-	797	1 101154	2 N	-0-
02	121800 X	85785	-0-	-36015	-0-	109	1 85676	2 N	-0-
03	130200 X	87455	-0-	-42745	-0-	1294	1 86161	2 N	-0-
04	126000 X	78673	-0-	-47327	-0-	119	1 78554	2 N	-0-
05	101959 X	75553	-0-	-26406	-0-	69	1 75484	2 N	-0-

AI SRS		WELL #: 102H		RRCID -> 293848		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394	
12	294965 X	209724	-0-	-85241	-0-	2638	1 207086	2 N	-0-
01	294965 X	203071	-0-	-91894	-0-	3214	1 199857	2 N	-0-
02	265524 X	131323	-0-	-134201	-0-	2693	1 128630	2 N	-0-
03	255905 X	160245	-0-	-95660	-0-	1631	1 158614	2 N	-0-
04	247650 X	69871	-0-	-177779	-0-	1570	1 68301	2 N	-0-
05	209715 X	111503	-0-	-98212	-0-	2235	1 109268	2 N	-0-

AI SRS		WELL #: 101H		RRCID -> 294364		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057	
12	348254 X	227152	-0-	-121102	-0-	2857	1 224295	2 N	-0-
01	348254 X	235606	-0-	-112648	-0-	3729	1 231877	2 N	-0-
02	282634 X	116358	-0-	-166276	-0-	2386	1 113972	2 N	-0-
03	254355 X	147894	-0-	-106461	-0-	1506	1 146388	2 N	-0-
04	246150 X	101132	-0-	-145018	-0-	2273	1 98859	2 N	-0-
05	235600 X	62967	-0-	-172633	-0-	1262	1 61705	2 N	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 105H		RRCID -> 294728		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033	
12	555675 X	555675	-0-	-0-	-0-	6989	1 548686	2 N	-0-
01	554229 X	554229	-0-	-0-	-0-	8771	1 545458	2 N	-0-
02	523887 X	523887	-0-	-0-	-0-	10743	1 513144	2 N	-0-
03	589492 X	589492	-0-	-0-	-0-	6002	1 583490	2 N	-0-
04	605544 X	605544	-0-	-0-	-0-	13610	1 591934	2 N	-0-
*05	590595 X	590595	-0-	-0-	-0-	11836	1 578759	2 N	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 106H		RRCID -> 294729		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982	
12	414341 X	414341	-0-	-0-	-0-	5212	1 409129	2 N	-0-
01	399168 X	399168	-0-	-0-	-0-	6317	1 392851	2 N	-0-
02	360800 X	360800	-0-	-0-	-0-	7399	1 353401	2 N	-0-
03	397078 X	397078	-0-	-0-	-0-	4043	1 393035	2 N	-0-
04	385648 X	385648	-0-	-0-	-0-	8668	1 376980	2 N	-0-
05	356722 X	356722	-0-	-0-	-0-	7149	1 349573	2 N	-0-

AI SRS		WELL #: 103H		RRCID -> 297168		COMPL. DATE 05/06/2024		TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689	
*05	215408 X	215408	-0-	-0-	-0-	4317	1 211091	2 N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

12	3100	N	3313	-0-	213	213	200	1	3113	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	105	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	2552	X	2003	-0-	-549	-0-	123	1	1880	3	N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	516	1	7315	3	N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	308	1	5112	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	400	-0-	-2328	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

12	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	73	1	3439	3	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	73	1	3783	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3247	-0-	-320	-0-	57	1	3190	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	65	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	61	1	3284	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	30	1	3361	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11518 - 12018		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446		PERF.11544 - 17594		
12	74834	X	62721	-0-	-12113	-0-	1302 1	61419	3	N	-0-	
01	74834	X	54760	-0-	-20074	-0-	1031 1	53729	3	N	-0-	
02	70006	X	53168	-0-	-16838	-0-	931 1	52237	3	N	-0-	
03	65255	X	56929	-0-	-8326	-0-	1088 1	55841	3	N	-0-	
04	60690	X	46343	-0-	-14347	-0-	836 1	45507	3	N	-0-	
05	62713	X	53479	-0-	-9234	-0-	473 1	53006	3	N	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11686 - 17676		
12	87668	X	65819	-0-	-21849	-0-	1366 1	64453	3	N	-0-	
01	87668	X	61820	-0-	-25848	-0-	1164 1	60656	3	N	-0-	
02	82012	X	58555	-0-	-23457	-0-	1026 1	57529	3	N	-0-	
03	76353	X	62048	-0-	-14305	-0-	1186 1	60862	3	N	-0-	
04	67470	X	50223	-0-	-17247	-0-	906 1	49317	3	N	-0-	
05	65813	X	61616	-0-	-4197	-0-	545 1	61071	3	N	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12412 - 18966		
12	131874	X	79395	-0-	-52479	-0-	1648 1	77747	3	N	-0-	
01	112778	X	69197	-0-	-43581	-0-	1304 1	67893	3	N	-0-	
02	95207	X	48035	-0-	-47172	-0-	1033 1	47002	3	N	-0-	
03	92783	X	23405	-0-	-69378	-0-	1038 1	22367	3	N	-0-	
04	84480	X	66492	-0-	-17988	-0-	1201 1	65291	3	N	-0-	
05	79391	X	66755	-0-	-12636	-0-	590 1	66165	3	N	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID -> 293590		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12578 - 19260		
12	144336	X	103898	-0-	-40438	-0-	2157 1	101741	3	N	-0-	
01	144336	X	93973	-0-	-50363	-0-	1771 1	92202	3	N	-0-	
02	135024	X	62372	-0-	-72652	-0-	1341 1	61031	3	N	-0-	
03	124868	X	17600	-0-	-107268	-0-	781 1	16819	3	N	-0-	
04	108840	X	81759	-0-	-27081	-0-	1476 1	80283	3	N	-0-	
05	103912	X	72332	-0-	-31580	-0-	639 1	71693	3	N	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID -> 294045		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10522		PERF.10845 - 20572		
12	291524	X	214576	-0-	-76948	-0-	3283 1	211293	3	N	-0-	
01	291524	X	201816	-0-	-89708	-0-	2515 1	199301	3	N	-0-	
02	241686	X	178529	-0-	-63157	-0-	1352 1	177177	3	N	-0-	
03	245675	X	181721	-0-	-63954	-0-	181721 3			N	-0-	
04	220800	X	168552	-0-	-52248	-0-	49 1	168503	3	N	-0-	
05	214582	X	156402	-0-	-58180	-0-	156402 3			N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10645 - 20576	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	267127 X	208623	-0-	-58504	-0-	3192 1	205431 3	N	-0-	-0-	
01	267127 X	158617	-0-	-108510	-0-	1976 1	156641 3	N	-0-	-0-	
02	225127 X	114514	-0-	-110613	-0-	867 1	113647 3	N	-0-	-0-	
03	226052 X	112616	-0-	-113436	-0-	112616 3		N	-0-	-0-	
04	218760 X	121428	-0-	-97332	-0-	35 1	121393 3	N	-0-	-0-	
05	208630 X	120508	-0-	-88122	-0-	120508 3		N	-0-	-0-	

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10697 - 20729	
12	1855317 X	223581	-0-	-1631736	-0-	3421 1	220160 3	N	-0-	-0-	
01	312015 X	221054	-0-	-90961	-0-	2754 1	218300 3	N	-0-	-0-	
02	291885 X	204211	-0-	-87674	-0-	1547 1	202664 3	N	-0-	-0-	
03	231849 X	105360	-0-	-126489	-0-	105360 3		N	-0-	-0-	
04	166970 X	166970	-0-	-0-	-0-	48 1	166922 3	N	-0-	-0-	
05	223572 X	151939	-0-	-71633	-0-	151939 3		N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 428H		RRCID ->	296308	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12137	PERF.12146 - 20009	
12	SHUT IN	373861	-0-	373861	478772	9356 1	364505 3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	391881	-0-	391881	870653	4519 1	387362 3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	325980	-0-	325980	1196633	3942 1	322038 3	N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	332319	-0-	332319	1528952	4588 1	327731 3	N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	286718	-0-	286718	1815670	4156 1	282562 3	N	-0-	-0-	
*05	2071838 X	256168	-0-	-1815670	-0-	1338 1	254830 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 327H		RRCID ->	296319	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	12313	PERF.12853 - 20818	
12	SHUT IN	394003	-0-	394003	497469	9861 1	384142 3	N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	410497	-0-	410497	907966	4739 1	405758 3	N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	321151	-0-	321151	1229117	3884 1	317267 3	N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	371905	-0-	371905	1601022	5135 1	366770 3	N	-0-	-0-	
04	SHUT-IN	308457	-0-	308457	1909479	4471 1	303986 3	N	-0-	-0-	
*05	2217081 X	307602	-0-	-1909479	-0-	1607 1	305995 3	N	-0-	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE D		WELL #: 304H		RRCID ->	296325	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	12590	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	17762	-0-	17762	17762	312 1	17450 3	N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	407306	-0-	407306	425068	13324 1	393982 3	N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	424984	-0-	424984	850052	8226 1	416758 3	N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	436819	-0-	436819	1286871	3861 1	432958 3	N	-0-	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 404H		RRCID ->	296824	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	12382	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 303H		RRCID ->	296864	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	12566	PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
NEEDMORE		WELL #: 439H		RRCID ->	296879	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	10174	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	27836	-0-	27836	27836	27836	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	23997	-0-	23997	51833	7	1	23990	3	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	51833					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 403H		RRCID ->	296901	COMPL. DATE	11/30/2023	TOTAL DEPTH	11992	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEEDMORE		WELL #: 438H		RRCID ->	296905	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10464 - 19185					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	368352	-0-	368352	368352	368352	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	355805	-0-	355805	724157	103	1	355702	3	N	-0-				-0-
*05	355663 X	NO RPT	-0-	-355663	368494					N	NO RPT				-0-
ELLEN C.		WELL #: 406H		RRCID ->	297108	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 404H		RRCID ->	297110	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL DEPTH	12027	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH		WELL #: 405H		RRCID ->	297111	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL DEPTH	12007	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLEN C.		WELL #: 405H		RRCID ->	297152	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	12394	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ELLEN C.		WELL #: 404H		RRCID ->	297154	COMPL. DATE	01/22/2024	TOTAL DEPTH	12513	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120					
12	4030 X	2025	-0-	-2005	-0-	198	1	1427	2	Y	363	362	0	11	
							4	399	9						
01	4030 X	2147	-0-	-1883	-0-	153	1	1549	2	Y	401	401	0	11	
							4	441	9						
02	3683 X	792	-0-	-2891	-0-	150	1	498	2	Y	130	137	0	4	
							4	143	9						
03	3472 X	431	-0-	-3041	-0-	192	1	188	2	Y	46	49	0	1	
							51	9							
04	2160 X	458	-0-	-1702	-0-	199	1	203	2	Y	51	51	0	1	
							56	9							
05	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	160	1	200	2	Y	50	50	0	1	
							1	4	55	9					

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543													
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF. 11795 - 20657					
12	245272 X	174378	-0-	-70894	-0-	2202	1	172176	3	N	-0-			-0-	
01	219794 X	219794	-0-	-0-	-0-	2838	1	216956	3	N	-0-			-0-	
02	181685 X	86004	-0-	-95681	-0-	1130	1	84874	3	N	-0-			-0-	
03	199242 X	199242	-0-	-0-	-0-	2591	1	196651	3	N	-0-			-0-	
04	212700 X	134162	-0-	-78538	-0-	2493	1	131669	3	N	-0-			-0-	
05	219790 X	198048	-0-	-21742	-0-	2698	1	195350	3	N	-0-			-0-	

CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703													
MILAGROS		WELL #: 2H		RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 12350 - 19225					
12	156271 X	108204	-0-	-48067	-0-	78	1	108126	2	N	-0-			-0-	
01	156271 X	107496	-0-	-48775	-0-	54	1	107442	2	N	-0-			-0-	
02	146189 X	83096	-0-	-63093	-0-	71	1	83025	2	N	-0-			-0-	
03	205744 X	205744	-0-	-0-	-0-	2347	1	203397	2	N	-0-			-0-	
04	154575 X	154575	-0-	-0-	-0-	2901	1	151674	2	N	-0-			-0-	
05	108190 X	NO RPT	-0-	-108190	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF. 12575 - 19154					
12	236871 X	218	-0-	-236653	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
01	230888 X	185	-0-	-230703	-0-	185	2			N	-0-			-0-	
02	188732 X	252	-0-	-188480	-0-	252	2			N	-0-			-0-	
03	186093 X	1260	-0-	-184833	-0-	8	1	1252	2	N	-0-			-0-	
04	133440 X	39757	-0-	-93683	-0-	551	1	39206	2	N	-0-			-0-	
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILAGROS		WELL #: 6H		RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 12124 - 19018					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	159662	-0-	159662	159662	46	1	159616	2	N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	334025	-0-	334025	493687	334025	2			N	-0-			-0-	
*03	759202 X	265515	-0-	-493687	-0-	265515	2			N	-0-			-0-	
*04	384450 X	235354	-0-	-149096	-0-	235354	2			N	-0-			-0-	
*05	397265 X	NO RPT	-0-	-397265	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703											
MILAGROS		WELL #:		8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12225	- 19135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	153270	-0-	153270	153270	36 1	153234	2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	361205	-0-	361205	514475	361205 2			N	-0-		-0-
*03		774845 X	260370	-0-	-514475	-0-	260370 2			N	-0-		-0-
04		382230 X	217077	-0-	-165153	-0-	217077 2			N	-0-		-0-
05		394971 X	NO RPT	-0-	-394971	-0-				N	NO RPT		-0-

MILAGROS		WELL #:		12H	RRCID ->	294685	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12105	- 19036	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	97612	-0-	97612	97612	18 1	97594	2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	295170	-0-	295170	392782	295170 2			N	-0-		-0-
*03		661531 X	268749	-0-	-392782	-0-	268749 2			N	-0-		-0-
*04		331830 X	232244	-0-	-99586	-0-	232244 2			N	-0-		-0-
*05		342891 X	NO RPT	-0-	-342891	-0-				N	NO RPT		-0-

MILAGROS		WELL #:		10H	RRCID ->	294832	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12174	- 19009	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	109603	-0-	109603	109603	20 1	109583	2	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	320793	-0-	320793	430396	320793 2			N	-0-		-0-
*03		690241 X	259845	-0-	-430396	-0-	259845 2			N	-0-		-0-
*04		367980 X	231805	-0-	-136175	-0-	231805 2			N	-0-		-0-
*05		380246 X	NO RPT	-0-	-380246	-0-				N	NO RPT		-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155											
STATE EDITH UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864	- 19871	
12		75867 X	75867	-0-	-0-	-0-	741 1	75126	2	N	-0-		-0-
01		89220 X	89220	-0-	-0-	-0-	1682 1	87538	2	N	-0-		-0-
02		83632 X	83632	-0-	-0-	-0-	1134 1	82498	2	N	-0-		-0-
03		85245 X	85245	-0-	-0-	-0-	3151 1	82094	2	N	-0-		-0-
04		77439 X	77439	-0-	-0-	-0-	38455 1	38984	2	N	-0-		-0-
05		78464 X	78464	-0-	-0-	-0-	38954 1	39510	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		102H	RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12192	- 20423	
12		169849 X	158621	-0-	-11228	-0-	1723 1	156898	2	N	-0-		-0-
01		169849 X	135650	-0-	-34199	-0-	2772 1	132878	2	N	-0-		-0-
02		112505 X	112505	-0-	-0-	-0-	1539 1	110966	2	N	-0-		-0-
03		158627 X	120368	-0-	-38259	-0-	4495 1	115873	2	N	-0-		-0-
04		153510 X	109781	-0-	-43729	-0-	54535 1	55246	2	N	-0-		-0-
05		158627 X	112637	-0-	-45990	-0-	55917 1	56720	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		106H	RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12608	- 19192	
12		343077 X	265777	-0-	-77300	-0-	2669 1	263108	2	N	-0-		-0-
01		343077 X	249403	-0-	-93674	-0-	4680 1	244723	2	N	-0-		-0-
02		319696 X	226908	-0-	-92788	-0-	2865 1	224043	2	N	-0-		-0-
03		317936 X	226356	-0-	-91580	-0-	8457 1	217899	2	N	-0-		-0-
04		285720 X	202329	-0-	-83391	-0-	100515 1	101814	2	N	-0-		-0-
05		265763 X	201474	-0-	-64289	-0-	100076 1	101398	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
 STATE SANTA FLORENTINA A WELL #: 105H RRCID -> 294958 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		319920 X	225761	-0-	-94159	-0-	2471	1	223290	2	N	-0-		-0-
01		319920 X	255215	-0-	-64705	-0-	4962	1	250253	2	N	-0-		-0-
02		257745 X	257745	-0-	-0-	-0-	3467	1	254278	2	N	-0-		-0-
03		255026 X	255026	-0-	-0-	-0-	9368	1	245658	2	N	-0-		-0-
04		246990 X	224213	-0-	-22777	-0-	111316	1	112897	2	N	-0-		-0-
05		255223 X	226838	-0-	-28385	-0-	112614	1	114224	2	N	-0-		-0-

STATE SANTA FLORENTINA B WELL #: 106H RRCID -> 294964 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242

12		305722 X	75816	-0-	-229906	-0-	830	1	74986	2	N	-0-		-0-
01		305722 X	54780	-0-	-250942	-0-	1065	1	53715	2	N	-0-		-0-
02		216688 X	-0-	-0-	-216688	-0-					N	-0-		-0-
03		231632 X	-0-	-0-	-231632	-0-					N	-0-		-0-
04		73380 X	-0-	-0-	-73380	-0-					N	-0-		-0-
05		75826 X	-0-	-0-	-75826	-0-					N	-0-		-0-

STATE MARY WELL #: 103H RRCID -> 295434 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377

12		406131 X	237191	-0-	-168940	-0-	2450	1	234741	2	N	-0-		-0-
01		339171 X	243714	-0-	-95457	-0-	4638	1	239076	2	N	-0-		-0-
02		308908 X	222192	-0-	-86716	-0-	2868	1	219324	2	N	-0-		-0-
03		290873 X	211480	-0-	-79393	-0-	7632	1	203848	2	N	-0-		-0-
04		265470 X	199637	-0-	-65833	-0-	99033	1	100604	2	N	-0-		-0-
05		243722 X	202073	-0-	-41649	-0-	100234	1	101839	2	N	-0-		-0-

STATE MARY WELL #: 104H RRCID -> 295497 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543

12		345464 X	199692	-0-	-145772	-0-	2063	1	197629	2	N	-0-		-0-
01		280798 X	203778	-0-	-77020	-0-	3878	1	199900	2	N	-0-		-0-
02		248936 X	206399	-0-	-42537	-0-	2665	1	203734	2	N	-0-		-0-
03		245365 X	198471	-0-	-46894	-0-	7162	1	191309	2	N	-0-		-0-
04		220680 X	182456	-0-	-38224	-0-	90509	1	91947	2	N	-0-		-0-
05		203763 X	182272	-0-	-21491	-0-	90412	1	91860	2	N	-0-		-0-

STATE SANTA FLORENTINA C WELL #: 104H RRCID -> 297332 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13360 - 22490

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		385178 X	NO RPT	-0-	-385178	-0-					N	NO RPT		-0-
04		398460 X	NO RPT	-0-	-398460	-0-					N	NO RPT		-0-
05		411742 X	NO RPT	-0-	-411742	-0-					N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS		//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H		RRCID -> 288681	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 12843	PERF.12898 - 18821									
12	34751 X	32576	-0-	-2175	-0-	1350	1	31225	3	N	-0-			-0-
01	34751 X	11376	-0-	-23375	-0-	277	1	11097	3	N	-0-			-0-
02	32509 X	4251	-0-	-28258	-0-	131	1	4114	3	N	-0-			-0-
03	32581 X	2794	-0-	-29787	-0-	123	1	2666	3	N	-0-			-0-
04	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	361	1	38743	3	N	-0-			-0-
05	32581 X	26570	-0-	-6011	-0-	1883	1	24680	3	N	-0-			-0-

WELL #: 501H		RRCID -> 289619	COMPL. DATE 10/11/2019	TOTAL DEPTH 9839	PERF.10257 - 18025									
12	66123 X	62107	-0-	-4016	-0-	1684	1	60421	3	N	-0-			-0-
01	65472 X	63680	-0-	-1792	-0-	2238	1	61432	3	N	-0-			-0-
02	60349 X	59255	-0-	-1094	-0-	2361	1	56888	3	N	-0-			-0-
03	63333 X	52750	-0-	-10583	-0-	2105	1	50643	3	N	-0-			-0-
04	61620 X	41639	-0-	-19981	-0-	1186	1	40449	3	N	-0-			-0-
05	69103 X	69103	-0-	-0-	-0-	2364	1	66723	3	N	-0-			-0-

WELL #: 100H		RRCID -> 289776	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 12125	PERF.12085 - 17798									
12	71517 X	61115	-0-	-10402	-0-	1859	1	59254	3	N	-0-			-0-
01	71517 X	62238	-0-	-9279	-0-	2072	1	60125	3	N	-0-			-0-
02	62321 X	57821	-0-	-4500	-0-	2033	1	55771	3	N	-0-			-0-
03	65596 X	52155	-0-	-13441	-0-	1681	1	50453	3	N	-0-			-0-
04	63030 X	62983	-0-	-47	-0-	1887	1	61082	3	N	-0-			-0-
05	62248 X	60110	-0-	-2138	-0-	2182	1	57892	3	N	-0-			-0-

WELL #: 101H		RRCID -> 289777	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 11983	PERF.12175 - 18112									
12	101649 X	85818	-0-	-15831	-0-	2610	1	83206	3	N	-0-			-0-
01	101649 X	84194	-0-	-17455	-0-	2803	1	81337	3	N	-0-			-0-
02	88740 X	80882	-0-	-7858	-0-	2844	1	78014	3	N	-0-			-0-
03	94364 X	71190	-0-	-23174	-0-	2295	1	68866	3	N	-0-			-0-
04	88470 X	86468	-0-	-2002	-0-	2591	1	83859	3	N	-0-			-0-
05	86459 X	80634	-0-	-5825	-0-	2927	1	77659	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		80166 X	46971	-0-	-33195	-0-	641 1	46329 3	N	-0-		-0-
							1 4					
01		77624 X	46489	-0-	-31135	-0-	696 1	45785 3	N	-0-		-0-
							8 4					
02		71224 X	44956	-0-	-26268	-0-	655 1	44293 3	N	-0-		-0-
							8 4					
03		61876 X	38870	-0-	-23006	-0-	603 1	38225 3	N	-0-		-0-
							42 4					
04		46980 X	35553	-0-	-11427	-0-	401 1	35143 3	N	-0-		-0-
							9 4					
05		50358 X	50358	-0-	-0-	-0-	924 1	49426 3	N	-0-		-0-
							8 4					

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025			
12		91524 X	91524	-0-	-0-	-0-	91523 3	1 4	N	-0-		-0-
							75048 3	2 4	N	-0-		-0-
01		75050 X	75050	-0-	-0-	-0-	325 1	61606 3	N	-0-		-0-
							7 4					
02		61938 X	61938	-0-	-0-	-0-	380 1	32569 3	N	-0-		-0-
							2 4					
03		67518 X	32951	-0-	-34567	-0-	62695 3	3 4	N	-0-		-0-
							5 1	18960 3	N	-0-		-0-
04		65340 X	62698	-0-	-2642	-0-	2 4					
05		67518 X	18967	-0-	-48551	-0-						

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742			
12		75206 X	56221	-0-	-18985	-0-	1478 1	54743 3	N	-0-		-0-
							1460 1	55079 3	N	-0-		-0-
01		75206 X	56544	-0-	-18662	-0-	5 4					
							1477 1	47843 3	N	-0-		-0-
							21 4					
02		65192 X	49341	-0-	-15851	-0-	1530 1	47395 3	N	-0-		-0-
							8 4					
03		65596 X	48933	-0-	-16663	-0-	902 1	32326 3	N	-0-		-0-
							3 4					
04		54720 X	33231	-0-	-21489	-0-	1681 1	53825 3	N	-0-		-0-
							10 4					
05		56544 X	55516	-0-	-1028	-0-						

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134			
12		69316 X	56293	-0-	-13023	-0-	1480 1	54813 3	N	-0-		-0-
							1459 1	55060 3	N	-0-		-0-
01		69316 X	56524	-0-	-12792	-0-	5 4					
							1387 1	44922 3	N	-0-		-0-
							20 4					
02		53795 X	46329	-0-	-7466	-0-	1309 1	40572 3	N	-0-		-0-
							7 4					
03		56296 X	41888	-0-	-14408	-0-	817 1	29260 3	N	-0-		-0-
							3 4					
04		54690 X	30080	-0-	-24610	-0-	1837 1	58814 3	N	-0-		-0-
							11 4					
05		60662 X	60662	-0-	-0-	-0-						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BFMT WEST WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	61628 X	21614	-0-	-40014	-0-	568	1	21046	3	N	-0-		-0-
01	57319 X	40609	-0-	-16710	-0-	1048	1	39557	3	N	-0-		-0-
						4	4						
02	45588 X	44905	-0-	-683	-0-	1344	1	43542	3	N	-0-		-0-
						19	4						
03	48484 X	38435	-0-	-10049	-0-	1201	1	37227	3	N	-0-		-0-
						7	4						
04	46920 X	31768	-0-	-15152	-0-	863	1	30902	3	N	-0-		-0-
						3	4						
05	58029 X	58029	-0-	-0-	-0-	1757	1	56261	3	N	-0-		-0-
						11	4						

BFMT WEST WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363

12	87079 X	72095	-0-	-14984	-0-	1896	1	70199	3	N	-0-		-0-
01	85312 X	74198	-0-	-11114	-0-	1916	1	72274	3	N	-0-		-0-
						8	4						
02	69136 X	63158	-0-	-5978	-0-	1890	1	61239	3	N	-0-		-0-
						29	4						
03	73904 X	54759	-0-	-19145	-0-	1712	1	53036	3	N	-0-		-0-
						11	4						
04	71790 X	40688	-0-	-31102	-0-	1105	1	39578	3	N	-0-		-0-
						5	4						
05	75163 X	75163	-0-	-0-	-0-	2276	1	72871	3	N	-0-		-0-
						16	4						

BFMT WEST WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715

12	96348 X	84701	-0-	-11647	-0-	1675	1	83026	3	N	-0-		-0-
01	93279 X	77093	-0-	-16186	-0-	1684	1	75407	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	82563 X	67151	-0-	-15412	-0-	1349	1	65800	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	84692 X	70118	-0-	-14574	-0-	1854	1	68250	3	N	-0-		-0-
						14	4						
04	81960 X	48872	-0-	-33088	-0-	1247	1	47622	3	N	-0-		-0-
						3	4						
05	84692 X	75007	-0-	-9685	-0-	2080	1	72920	3	N	-0-		-0-
						7	4						

BFMT WEST WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188

12	88753 X	80012	-0-	-8741	-0-	1583	1	78429	3	N	-0-		-0-
01	88753 X	71206	-0-	-17547	-0-	1556	1	69648	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	83027 X	56924	-0-	-26103	-0-	1144	1	55779	3	N	-0-		-0-
						1	4						
03	83266 X	56533	-0-	-26733	-0-	1494	1	55028	3	N	-0-		-0-
						11	4						
04	77430 X	41495	-0-	-35935	-0-	1059	1	40433	3	N	-0-		-0-
						3	4						
05	80011 X	65793	-0-	-14218	-0-	1825	1	63962	3	N	-0-		-0-
						6	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10070 - 20725			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	82367 X	71903	-0-	-10464	-0-	1422	1	70481	3	N	-0-	-0-	
01	82336 X	65421	-0-	-16915	-0-	1429	1	63990	3	N	-0-	-0-	
						2	4						
02	71079 X	54248	-0-	-16831	-0-	1090	1	53157	3	N	-0-	-0-	
						1	4						
03	71889 X	60627	-0-	-11262	-0-	1603	1	59012	3	N	-0-	-0-	
						12	4						
04	69570 X	41604	-0-	-27966	-0-	1062	1	40539	3	N	-0-	-0-	
						3	4						
05	71889 X	61850	-0-	-10039	-0-	1715	1	60130	3	N	-0-	-0-	
						5	4						
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9976		PERF.10161 - 20383			
12	101680 X	91354	-0-	-10326	-0-	1807	1	89547	3	N	-0-	-0-	
01	101680 X	89917	-0-	-11763	-0-	1965	1	87950	3	N	-0-	-0-	
						2	4						
02	93119 X	73786	-0-	-19333	-0-	1482	1	72302	3	N	-0-	-0-	
						2	4						
03	94674 X	74609	-0-	-20065	-0-	1972	1	72623	3	N	-0-	-0-	
						14	4						
04	88410 X	56272	-0-	-32138	-0-	1436	1	54832	3	N	-0-	-0-	
						4	4						
05	91357 X	86370	-0-	-4987	-0-	2395	1	83967	3	N	-0-	-0-	
						8	4						
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10880 - 20620			
12	73160 X	70545	-0-	-2615	-0-	963	1	69582	3	N	-0-	-0-	
01	70773 X	64651	-0-	-6122	-0-	968	1	63682	3	N	-0-	-0-	
						1	4						
02	66207 X	55434	-0-	-10773	-0-	807	1	54626	3	N	-0-	-0-	
						1	4						
03	70556 X	45657	-0-	-24899	-0-	709	1	44947	3	N	-0-	-0-	
						1	4						
04	68280 X	38191	-0-	-30089	-0-	431	1	37760	3	N	-0-	-0-	
05	70556 X	64203	-0-	-6353	-0-	1178	1	63025	3	N	-0-	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10940 - 20688			
12	132060 X	109943	-0-	-22117	-0-	1500	1	108443	3	N	-0-	-0-	
01	126294 X	111869	-0-	-14425	-0-	1676	1	110191	3	N	-0-	-0-	
						2	4						
02	119074 X	106940	-0-	-12134	-0-	1558	1	105380	3	N	-0-	-0-	
						2	4						
03	127286 X	88839	-0-	-38447	-0-	1380	1	87458	3	N	-0-	-0-	
						1	4						
04	123180 X	57026	-0-	-66154	-0-	644	1	56382	3	N	-0-	-0-	
05	117600 X	117600	-0-	-0-	-0-	117600	3			N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.L// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	131905 X	107433	-0-	-24472	-0-	1466	1	105967	3	N	-0-		-0-
01	123349 X	99894	-0-	-23455	-0-	1496	1	98397	3	N	-0-		-0-
							4						
02	113941 X	92106	-0-	-21835	-0-	1342	1	90763	3	N	-0-		-0-
							4						
03	121520 X	72172	-0-	-49348	-0-	1121	1	71050	3	N	-0-		-0-
							4						
04	117600 X	47153	-0-	-70447	-0-	533	1	46620	3	N	-0-		-0-
05	107446 X	103193	-0-	-4253	-0-	1893	1	101300	3	N	-0-		-0-
							4						
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896				
12	161231 X	139969	-0-	-21262	-0-	1620	1	138349	3	N	-0-		-0-
01	151125 X	136464	-0-	-14661	-0-	1847	1	134604	3	N	-0-		-0-
							4						
02	140621 X	123673	-0-	-16948	-0-	1399	1	122265	3	N	-0-		-0-
							4						
03	149668 X	112267	-0-	-37401	-0-	1519	1	110720	3	N	-0-		-0-
							4						
04	136620 X	134197	-0-	-2423	-0-	876	1	133320	3	N	-0-		-0-
							4						
05	139965 X	121028	-0-	-18937	-0-	1663	1	119307	3	N	-0-		-0-
							4						
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030				
12	145824 X	139429	-0-	-6395	-0-	1613	1	137816	3	N	-0-		-0-
01	138473 X	138473	-0-	-	-0-	1874	1	136586	3	N	-0-		-0-
							4						
02	138678 X	122049	-0-	-16629	-0-	1380	1	120661	3	N	-0-		-0-
							4						
03	148242 X	114460	-0-	-33782	-0-	1549	1	112882	3	N	-0-		-0-
							4						
04	143460 X	126622	-0-	-16838	-0-	827	1	125794	3	N	-0-		-0-
							4						
05	139438 X	120145	-0-	-19293	-0-	1650	1	118437	3	N	-0-		-0-
							4						
BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID -> 292204		COMPL. DATE 02/04/2020			TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024													

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 ROSA BENAVIDES 1450 AC WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 108H RRCID -> 292358 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024

G-B MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395

12		139748 X	107561	-0-	-32187	-0-	-0-	2204	1	105357	3	N	-0-		-0-
01		131471 X	2	-0-	-131469	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
02		124207 X	43948	-0-	-80259	-0-	-0-	1182	1	42762	3	N	-0-		-0-
								4	4						
03		132773 X	38714	-0-	-94059	-0-	-0-	1041	1	37662	3	N	-0-		-0-
								11	4						
04		129086 X	129086	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	1	127019	3	N	-0-		-0-
								2	4						
*05		107570 X	84144	-0-	-23426	-0-	-0-	2334	1	81789	3	N	-0-		-0-
								21	4						

G-B MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317

12		112747 X	106062	-0-	-6685	-0-	-0-	2173	1	103889	3	N	-0-		-0-
01		110802 X	110802	-0-	-0-	-0-	-0-	6346	1	104450	3	N	-0-		-0-
								6	4						
02		104400 X	100907	-0-	-3493	-0-	-0-	2713	1	98185	3	N	-0-		-0-
								9	4						
03		118754 X	118754	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	1	115525	3	N	-0-		-0-
								35	4						
04		124391 X	124391	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	1	122400	3	N	-0-		-0-
								1	4						
*05		110794 X	104785	-0-	-6009	-0-	-0-	2906	1	101852	3	N	-0-		-0-
								27	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #:		110H	RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024													

BFMT EAST		WELL #:		118H	RRCID ->	292956	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11074 - 20859	
12	178157 X	147127	-0-	-31030	-0-	3818	1	143309	3	N	-0-	-0-
01	161851 X	137871	-0-	-23980	-0-	1281	1	136588	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	149466 X	122197	-0-	-27269	-0-	2525	1	119667	3	N	-0-	-0-
						5	4					
03	159774 X	99846	-0-	-59928	-0-	2145	1	97696	3	N	-0-	-0-
						5	4					
04	150840 X	76914	-0-	-73926	-0-	1242	1	75658	3	N	-0-	-0-
						14	4					
05	147126 X	132397	-0-	-14729	-0-	2519	1	129872	3	N	-0-	-0-
						6	4					

BFMT EAST		WELL #:		119H	RRCID ->	292957	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10850 - 20863	
12	181908 X	168579	-0-	-13329	-0-	4375	1	164204	3	N	-0-	-0-
01	162130 X	146170	-0-	-15960	-0-	1358	1	144809	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	166837 X	138018	-0-	-28819	-0-	2852	1	135160	3	N	-0-	-0-
						6	4					
03	178343 X	114980	-0-	-63363	-0-	2470	1	112504	3	N	-0-	-0-
						6	4					
04	172590 X	77377	-0-	-95213	-0-	1249	1	76114	3	N	-0-	-0-
						14	4					
05	168578 X	144959	-0-	-23619	-0-	2758	1	142194	3	N	-0-	-0-
						7	4					

BFMT EAST		WELL #:		121H	RRCID ->	292958	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11104 - 21256	
12	154163 X	96439	-0-	-57724	-0-	96439	3		N	-0-	-0-	
01	137454 X	121497	-0-	-15957	-0-	1128	1	120365	3	N	-0-	-0-
						4	4					
02	128483 X	128483	-0-	-0-	-0-	2655	1	125821	3	N	-0-	-0-
						7	4					
03	116808 X	100515	-0-	-16293	-0-	2159	1	98349	3	N	-0-	-0-
						7	4					
04	117570 X	71974	-0-	-45596	-0-	1162	1	70799	3	N	-0-	-0-
						13	4					
05	137330 X	130089	-0-	-7241	-0-	2475	1	127608	3	N	-0-	-0-
						6	4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFMT EAST		//CONT.// //CONT.//	39744 250 253162	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 120H RRCID -> 292959 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144														
12	188480 X	154726	-0-	-33754	-0-	4016	1	150710	3	N	-0-		-0-	
01	170159 X	136789	-0-	-33370	-0-	1270	1	135515	3	N	-0-		-0-	
4 4														
02	154628 X	122892	-0-	-31736	-0-	2540	1	120345	3	N	-0-		-0-	
7 4														
03	165292 X	100504	-0-	-64788	-0-	2159	1	98338	3	N	-0-		-0-	
7 4														
04	159960 X	69445	-0-	-90515	-0-	1121	1	68312	3	N	-0-		-0-	
12 4														
05	154721 X	136937	-0-	-17784	-0-	2606	1	134325	3	N	-0-		-0-	
6 4														

WELL #: 122H RRCID -> 293294 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219														
12	441099 X	172840	-0-	-268259	-0-	118	1	172722	3	N	-0-		-0-	
01	395436 X	269414	-0-	-126022	-0-	799	1	268613	3	N	-0-		-0-	
2 4														
02	0 W	309417	-0-	309417	309417	3151	1	306264	3	N	-0-		-0-	
2 4														
03	0 W	268412	-0-	268412	577829	2870	1	265540	3	N	-0-		-0-	
2 4														
04	0 W	132522	-0-	132522	710351	1406	1	131115	3	N	-0-		-0-	
1 4														
05	0 W	268737	-0-	268737	979088	3125	1	265610	3	N	-0-		-0-	
2 4														

WELL #: 123H RRCID -> 293295 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597														
12	131874 X	113440	-0-	-18434	-0-	77	1	113363	3	N	-0-		-0-	
01	131874 X	111405	-0-	-20469	-0-	111405	3			N	-0-		-0-	
02	118842 X	82499	-0-	-36343	-0-	82499	3			N	-0-		-0-	
03	113429 X	47559	-0-	-65870	-0-	47559	3			N	-0-		-0-	
04	109770 X	50403	-0-	-59367	-0-	50403	3			N	-0-		-0-	
05	113429 X	92307	-0-	-21122	-0-	92307	3			N	-0-		-0-	

WELL #: 124H RRCID -> 293360 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996														
12	504122 X	328482	-0-	-175640	-0-	224	1	328258	3	N	-0-		-0-	
01	432884 X	244147	-0-	-188737	-0-	724	1	243421	3	N	-0-		-0-	
2 4														
02	329121 X	319518	-0-	-9603	-0-	3254	1	316262	3	N	-0-		-0-	
2 4														
03	331452 X	288864	-0-	-42588	-0-	3088	1	285774	3	N	-0-		-0-	
2 4														
04	317880 X	125743	-0-	-192137	-0-	1334	1	124408	3	N	-0-		-0-	
1 4														
05	341558 X	274687	-0-	-66871	-0-	3194	1	271491	3	N	-0-		-0-	
2 4														

WELL #: 125H RRCID -> 293361 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359														
12	121799 X	102420	-0-	-19379	-0-	70	1	102350	3	N	-0-		-0-	
01	121799 X	94120	-0-	-27679	-0-	94119	3	1 4	N	-0-			-0-	
02	115565 X	81592	-0-	-33973	-0-	81592	3			N	-0-		-0-	
03	123535 X	53863	-0-	-69672	-0-	53863	3			N	-0-		-0-	
04	119550 X	56771	-0-	-62779	-0-	56771	3			N	-0-		-0-	
05	102424 X	95114	-0-	-7310	-0-	95113	3	1 4	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
BFMT EAST PSA				WELL #:	128H	RRCID ->	293369	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10791	- 18775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	298437 X	140688	-0-	-157749	-0-	12	1	140676	3	N	-0-			-0-
01	149234 X	137638	-0-	-11596	-0-	137636	3		2	4	N	-0-		-0-
02	139606 X	126867	-0-	-12739	-0-	199	1	126667	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	149234 X	128285	-0-	-20949	-0-	2596	1	125688	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	139230 X	83006	-0-	-56224	-0-	1491	1	81514	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	164257 X	164257	-0-	-0-	-0-	3441	1	160814	3	N	-0-			-0-
						2	4							

BFMT EAST PSA				WELL #:	129H	RRCID ->	293425	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10849	- 19695	
12	317595 X	62582	-0-	-255013	-0-	5	1	62577	3	N	-0-			-0-
01	106609 X	58965	-0-	-47644	-0-	58964	3		1	4	N	-0-		-0-
02	58348 X	50991	-0-	-7357	-0-	80	1	50910	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	62589 X	56220	-0-	-6369	-0-	1138	1	55081	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	60570 X	48612	-0-	-11958	-0-	873	1	47738	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	1614	1	75434	3	N	-0-			-0-
						1	4							

BFMT EAST PSA				WELL #:	126H	RRCID ->	293540	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10950	- 21389	
12	497116 X	139816	-0-	-357300	-0-	12	1	139804	3	N	-0-			-0-
01	428017 X	129310	-0-	-298707	-0-	129308	3		2	4	N	-0-		-0-
02	358933 X	117971	-0-	-240962	-0-	185	1	117784	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	153667 X	100544	-0-	-53123	-0-	100542	3		2	4	N	-0-		-0-
04	135300 X	74547	-0-	-60753	-0-	74546	3		1	4	N	-0-		-0-
05	139810 X	126309	-0-	-13501	-0-	126307	3		2	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST PSA				WELL #:	127H	RRCID ->	294080	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF. N/A		
12	129098 X	129098	-0-	-0-	-0-	11	1	129087	3	N	-0-			-0-
01	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	122521	3		1	4	N	-0-		-0-
02	113325 X	113325	-0-	-0-	-0-	178	1	113146	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	122953 X	122953	-0-	-0-	-0-	2488	1	120464	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	75085 X	75085	-0-	-0-	-0-	1349	1	73735	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	153745 X	153745	-0-	-0-	-0-	3221	1	150523	3	N	-0-			-0-
						1	4							

WNH-LM 1870 PSA				WELL #:	102H	RRCID ->	295195	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12519	- 23741	
12	50065 X	44667	-0-	-5398	-0-	44667	3				N	-0-		-0-
01	50065 X	39850	-0-	-10215	-0-	2	1	39847	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	46835 X	35431	-0-	-11404	-0-	96	1	35334	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	46159 X	32341	-0-	-13818	-0-	118	1	32222	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	44670 X	40479	-0-	-4191	-0-	642	1	39836	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	44671 X	36645	-0-	-8026	-0-	935	1	35710	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. WNH-LM 1870 PSA			//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12	01	487878 X 438557 X	290100 267014	-0- -0-	-197778 -171543	-0- -0-	290100 13	3 1					-0- -0-	
02		352292 X	234818	-0-	-117474	-0-	637	1	234175	3	N		-0-	
03		357833 X	209750	-0-	-148083	-0-	763	1	208982	3	N		-0-	
04		300210 X	201134	-0-	-99076	-0-	3192	1	197938	3	N		-0-	
05		290098 X	222178	-0-	-67920	-0-	5667	1	216509	3	N		-0-	

		G-B MINERALS-	G-B AMI			WELL #: 12H	RRCID -> 295281	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13135	PERF.	12993 - 23977	
12	01	523590 X 488963 X	356925 305101	-0- -0-	-166665 -183862	-0- -0-	213 97	1 1	356712 305000	3 3	N N		-0- -0-	
02		457417 X	256407	-0-	-201010	-0-	17	1	256387	3	N		-0-	
03		488963 X	200377	-0-	-288586	-0-	200375	3	2	4	N		-0-	
04		400380 X	130627	-0-	-269753	-0-	130626	3	1	4	N		-0-	
*05		356934 X	339948	-0-	-16986	-0-	8961	1	330984	3	N		-0-	

		G-B MINERALS	G-B AMI			WELL #: 14H	RRCID -> 295282	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12971 - 22475	
12	01	424762 X 329995 X	131930 121702	-0- -0-	-292832 -208293	-0- -0-	79 39	1 1	131851 121662	3 3	N N		-0- -0-	
02		250531 X	110929	-0-	-139602	-0-	7	1	110921	3	N		-0-	
03		141794 X	114984	-0-	-26810	-0-	114983	3	1	4	N		-0-	
04		137220 X	121575	-0-	-15645	-0-	121574	3	1	4	N		-0-	
*05		131936 X	95447	-0-	-36489	-0-	95446	3	1	4	N		-0-	

		BFMT WEST			WELL #: 512H	RRCID -> 295290	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9380 - 22042		
12	01	571857 X 531402 X	488425 453232	-0- -0-	-83432 -78170	-0- -0-	488425 453230	3 3					-0- -0-	
02		497118 X	379014	-0-	-118104	-0-	379005	3	9	4	N		-0-	
03		531402 X	311738	-0-	-219664	-0-	9	1	311721	3	N		-0-	
04		480240 X	302637	-0-	-177603	-0-	302633	3	4	4	N		-0-	
05		488436 X	183518	-0-	-304918	-0-	56	1	183460	3	N		-0-	

		HACHAR 'A'			WELL #: 3H	RRCID -> 295311	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	13681 - 23530		
12	01	SHUT IN SHUT IN	NO RPT 544409	-0- -0-	-0- 544409	-0- 544409	103 111	1 1	544306 571153	3 3	N N		-0- -0-	
02		SHUT IN	571267	-0-	571267	1115676	111	1	571153	3	N		-0-	
03		SHUT IN	468416	-0-	468416	1584092	212	1	468201	3	N		-0-	
*04		2012943 X	428851	-0-	-1584092	-0-	190	1	428658	3	N		-0-	
05		702522 X	371037	-0-	-331485	-0-	169	1	370865	3	N		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. HACHAR 'A'		//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		//CONT.//	253162								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #:	4H	RRCID ->	295312	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13318 - 23245
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	561632	-0-	561632	561632	106	1	561526	3	N	-0-
02	SHUT IN	548532	-0-	548532	1110164	107	1	548418	3	N	-0-
						7	4				
03	SHUT IN	408824	-0-	408824	1518988	185	1	408633	3	N	-0-
						6	4				
*04	1949733 X	430745	-0-	-1518988	-0-	191	1	430549	3	N	-0-
						5	4				
05	645265 X	368343	-0-	-276922	-0-	168	1	368172	3	N	-0-
						3	4				

G-B MINERALS		WELL #:	16H	RRCID ->	295313	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL	DEPTH	12913	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	196528	-0-	196528	196528	145	1	196383	3	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196528			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	157911	-0-	157911	354439	56	1	157855	3	N	-0-
*05	14B2 EXT	512913	-0-	512913	867352	217	1	512694	3	N	-0-
						2	4				

HACHAR 'A'		WELL #:	5H	RRCID ->	295314	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13167 - 23375
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	482899	-0-	482899	482899	91	1	482808	3	N	-0-
02	SHUT IN	572651	-0-	572651	1055550	111	1	572537	3	N	-0-
						3	4				
03	14B2 EXT	414719	-0-	414719	1470269	188	1	414528	3	N	-0-
						3	4				
*04	1840167 X	369898	-0-	-1470269	-0-	164	1	369731	3	N	-0-
						3	4				
*05	672545 X	368523	-0-	-304022	-0-	168	1	368352	3	N	-0-
						3	4				

HACHAR 'A'		WELL #:	6H	RRCID ->	295315	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13401 - 22730
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	414302	-0-	414302	414302	78	1	414224	3	N	-0-
02	SHUT IN	571293	-0-	571293	985595	111	1	571180	3	N	-0-
						2	4				
03	14B2 EXT	427460	-0-	427460	1413055	194	1	427265	3	N	-0-
						1	4				
*04	1842757 X	429702	-0-	-1413055	-0-	190	1	429511	3	N	-0-
						1	4				
*05	668360 X	NO RPT	-0-	-668360	-0-			N	NO RPT		-0-

BFMT EAST PSA		WELL #:	131H	RRCID ->	295355	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10743 - 20604
12	SHUT-IN	504918	-0-	504918	1525387	47	1	504871	3	N	-0-
01	SHUT-IN	545326	-0-	545326	2070713	41	1	545283	3	N	-0-
						2	4				
*02	2507174 X	436461	-0-	-2070713	-0-	87	1	436372	3	N	-0-
						2	4				
*03	548018 X	327409	-0-	-220609	-0-	92	1	327315	3	N	-0-
						2	4				
*04	530340 X	154641	-0-	-375699	-0-	33	1	154607	3	N	-0-
						1	4				
*05	548018 X	378055	-0-	-169963	-0-	95	1	377958	3	N	-0-
						2	4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS			//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
			WELL #:	19H	RRCID ->	295386	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	161363	-0-	161363	161363	119	1	161244	3	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161363					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	140804	-0-	140804	302167	50	1	140754	3	N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	533415	-0-	533415	835582	226	1	533187	3	N	-0-			-0-
							2			4					

BFMT EAST - ROSA A			WELL #:	132H	RRCID ->	295387	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	1.0834 - 23700			
12		SHUT-IN	526701	-0-	526701	1600660	49	1	526652	3	N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	550499	-0-	550499	2151159	42	1	550455	3	N	-0-			-0-
							2			4					
*02	2632008	X	480849	-0-	-2151159	-0-	96	1	480751	3	N	-0-			-0-
							2			4					
*03	696787	X	426663	-0-	-270124	-0-	120	1	426541	3	N	-0-			-0-
							2			4					
*04	674310	X	139278	-0-	-535032	-0-	29	1	139248	3	N	-0-			-0-
							1			4					
*05	696787	X	384130	-0-	-312657	-0-	97	1	384031	3	N	-0-			-0-
							2			4					

BFMT EAST			WELL #:	138H	RRCID ->	295406	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	1.0825 - 20499			
12	572229	X	275154	-0-	-297075	-0-	275154	3			N	-0-			-0-
01	535556	X	199809	-0-	-335747	-0-	199807	3	2	4	N	-0-			-0-
02	452284	X	193132	-0-	-259152	-0-	23	1	193107	3	N	-0-			-0-
							2			4					
03	377766	X	137479	-0-	-240287	-0-	1407	1	136071	3	N	-0-			-0-
							1			4					
04	291840	X	150306	-0-	-141534	-0-	2	1	150303	3	N	-0-			-0-
							1			4					
05	275156	X	241415	-0-	-33741	-0-	3805	1	237608	3	N	-0-			-0-
							2			4					

BFMT EAST PSA			WELL #:	130H	RRCID ->	295407	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	1.0773 - 22497			
12		SHUT IN	536005	-0-	536005	1611008	50	1	535955	3	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	522156	-0-	522156	2133164	40	1	522115	3	N	-0-			-0-
							1			4					
*02	2556724	X	423560	-0-	-2133164	-0-	85	1	423475	3	N	-0-			-0-
*03	549816	X	290523	-0-	-259293	-0-	82	1	290441	3	N	-0-			-0-
*04	532080	X	129384	-0-	-402696	-0-	27	1	129357	3	N	-0-			-0-
*05	549816	X	369941	-0-	-179875	-0-	93	1	369847	3	N	-0-			-0-
							1			4					

BFMT EAST			WELL #:	139H	RRCID ->	295446	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	1.0939 - 18146			
12	549227	X	155379	-0-	-393848	-0-	155379	3			N	-0-			-0-
01	523466	X	108928	-0-	-414538	-0-	108927	3	1	4	N	-0-			-0-
02	393820	X	116403	-0-	-277417	-0-	14	1	116388	3	N	-0-			-0-
							1			4					
03	298158	X	99048	-0-	-199110	-0-	1014	1	98033	3	N	-0-			-0-
							1			4					
04	150360	X	80646	-0-	-69714	-0-	80645	3	1	4	N	-0-			-0-
05	155372	X	119650	-0-	-35722	-0-	119649	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BFMT EAST WELL #: 137H RRCID -> 295589 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	542283 X	282535	-0-	-259748	-0-	282535	3	N	-0-		-0-
01	533882 X	249932	-0-	-283950	-0-	249930	3	N	-0-		-0-
02	454720 X	177012	-0-	-277708	-0-	21	1	N	-0-	176989 3	-0-
						2	4				
03	407464 X	196491	-0-	-210973	-0-	2011	1	N	-0-	194478 3	-0-
						2	4				
04	320370 X	145184	-0-	-175186	-0-	1	1	N	-0-	145182 3	-0-
						1	4				
05	282534 X	211338	-0-	-71196	-0-	3331	1	N	-0-	208005 3	-0-
						2	4				

LM 1870 - WNH A WELL #: 104H RRCID -> 295775 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567

12	569439 X	158805	-0-	-410634	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01	490017 X	295174	-0-	-194843	-0-	40	1	N	-0-	295132 3	-0-
						2	4				
02	371171 X	231011	-0-	-140160	-0-	231009	3	N	-0-	2 4	-0-
03	365025 X	52287	-0-	-312738	-0-	9	1	N	-0-	52277 3	-0-
						1	4				
04	285660 X	248817	-0-	-36843	-0-	248815	3	N	-0-	2 4	-0-
05	295182 X	217153	-0-	-78029	-0-	73	1	N	-0-	217078 3	-0-
						2	4				

HACHAR W WELL #: 100H RRCID -> 295948 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470

12	632276 X	155652	-0-	-476624	-0-	155652	3	N	-0-		-0-
01	461063 X	169307	-0-	-291756	-0-	72	1	N	-0-	169233 3	-0-
						2	4				
02	335791 X	140330	-0-	-195461	-0-	140325	3	N	-0-	5 4	-0-
03	250604 X	121292	-0-	-129312	-0-	121287	3	N	-0-	5 4	-0-
04	235080 X	125297	-0-	-109783	-0-	125294	3	N	-0-	3 4	-0-
05	169322 X	93330	-0-	-75992	-0-	93329	3	N	-0-	1 4	-0-

MARTIN - MB E WELL #: 104H RRCID -> 296104 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717

12	1276208 X	513537	-0-	-762671	-0-	78	1	N	-0-		-0-
						10	4				
01	614730 X	407878	-0-	-206852	-0-	60	1	N	-0-	407816 3	-0-
						2	4				
02	575070 X	405702	-0-	-169368	-0-	79	1	N	-0-	405622 3	-0-
						1	4				
03	614730 X	352175	-0-	-262555	-0-	79	1	N	-0-	352094 3	-0-
						2	4				
04	559170 X	320451	-0-	-238719	-0-	71	1	N	-0-	320378 3	-0-
						2	4				
05	513546 X	292350	-0-	-221196	-0-	76	1	N	-0-	292272 3	-0-
						2	4				

MARTIN - MB F WELL #: 105H RRCID -> 296167 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790

12	661106 X	559283	-0-	-101823	-0-	85	1	N	-0-		-0-
						10	4				
01	661106 X	458901	-0-	-202205	-0-	68	1	N	-0-	458831 3	-0-
						2	4				
02	618454 X	409200	-0-	-209254	-0-	79	1	N	-0-	409120 3	-0-
						1	4				
03	661106 X	362969	-0-	-298137	-0-	81	1	N	-0-	362886 3	-0-
						2	4				
04	627000 X	340252	-0-	-286748	-0-	76	1	N	-0-	340174 3	-0-
						2	4				
05	559271 X	331837	-0-	-227434	-0-	86	1	N	-0-	331749 3	-0-
						2	4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE, CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * AMT, * DISPOSITIONS AMT CODE, * C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * EOM BALANCE. Contains rows for wells 09-01, *02, *03, *04, and *05.

BFMT EAST WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE, CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * AMT, * DISPOSITIONS AMT CODE, * C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * EOM BALANCE. Contains rows for wells 09-01, *02, 03, 04, and 05.

BFMT EAST WELL #: 134H RRCID -> 297281 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE, CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * AMT, * DISPOSITIONS AMT CODE, * C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * EOM BALANCE. Contains rows for wells 09-01, *02, 03, 04, and 05.

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE, CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * AMT, * DISPOSITIONS AMT CODE, * C M, COND PROD, * * DISPOSITIONS AMT CODE, * * EOM BALANCE. Contains rows for wells 12, 01, 02, 03, 04, and 05.

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
MATRIX CASPIAN		WELL #:		101H	RRCID ->	293846	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11716 - 17735
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	108159 X	90632	-0-	-17527	-0-	90632 2					-0-
01	108159 X	91639	-0-	-16520	-0-	2747 1	88882 2	N	9		-9
02	101181 X	85146	-0-	-16035	-0-	10 9	2973 1	82170 2	N	3	6 1 6
03	97619 X	82208	-0-	-15411	-0-	3 9	2890 1	79316 2	N	2	6 1 2
04	90930 X	79148	-0-	-11782	-0-	2 9	2903 1	76243 2	N	2	4
05	91636 X	75942	-0-	-15694	-0-	2 9	2955 1	72986 2	N	1	5
						1 9					

PIPER STATE		WELL #:		102H	RRCID ->	294020	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11838 - 18494
12	303552 X	222742	-0-	-80810	-0-	222742 2		N	-0-		-0-
01	276334 X	208194	-0-	-68140	-0-	208194 2		N	-0-		-0-
02	239482 X	186821	-0-	-52661	-0-	186821 2		N	-0-		-0-
03	253735 X	191260	-0-	-62475	-0-	191260 2		N	-0-		-0-
04	231120 X	174852	-0-	-56268	-0-	174852 2		N	-0-		-0-
05	222735 X	172583	-0-	-50152	-0-	172583 2		N	-0-		-0-

PIPER		WELL #:		103H	RRCID ->	294032	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11971 - 18112
12	313565 X	197676	-0-	-115889	-0-	197676 2		N	-0-		-0-
01	289819 X	182514	-0-	-107305	-0-	182514 2		N	-0-		-0-
02	253228 X	162667	-0-	-90561	-0-	162667 2		N	-0-		-0-
03	229865 X	155548	-0-	-74317	-0-	155548 2		N	-0-		-0-
04	206730 X	104313	-0-	-102417	-0-	104313 2		N	-0-		-0-
05	197687 X	151262	-0-	-46425	-0-	151262 2		N	-0-		-0-

CERRITO JULIUS		WELL #:		104H	RRCID ->	294492	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11460 - 17396
12	104749 X	56480	-0-	-48269	-0-	713 1	55767 2	N	-0-		-0-
01	104749 X	49036	-0-	-55713	-0-	783 1	48253 2	N	-0-		-0-
02	76502 X	53318	-0-	-23184	-0-	849 1	52469 2	N	-0-		-0-
03	71517 X	50439	-0-	-21078	-0-	871 1	49568 2	N	-0-		-0-
04	59280 X	45035	-0-	-14245	-0-	749 1	44286 2	N	-0-		-0-
05	57009 X	43650	-0-	-13359	-0-	751 1	42899 2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122 - 20125
12	187583 X	187583	-0-	-0-	-0-	130 1	187453 3	N	-0-		-0-
01	198545 X	198545	-0-	-0-	-0-	31 1	198514 3	N	-0-		-0-
02	140273 X	101275	-0-	-38998	-0-	35 1	101240 3	N	-0-		-0-
03	187581 X	65	-0-	-187516	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04	192150 X	-0-	-0-	-192150	-0-			N	-0-		-0-
05	198555 X	-0-	-0-	-198555	-0-			N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735 - 19155
12	177242 X	177242	-0-	-0-	-0-	36 1	177206 3	N	-0-		-0-
01	155207 X	155207	-0-	-0-	-0-	73 1	155134 3	N	-0-		-0-
02	133012 X	133012	-0-	-0-	-0-	52 1	132960 3	N	-0-		-0-
03	177227 X	122595	-0-	-54632	-0-	125 1	122470 3	N	-0-		-0-
04	171510 X	8209	-0-	-163301	-0-	3 1	8206 3	N	-0-		-0-
05	177227 X	100055	-0-	-77172	-0-	37 1	100018 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
NIDO RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 295363		COMPL. DATE 04/02/2023			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	243211 X	243211	-0-	-0-	-0-	168 1	243043 3	N	-0-	-0-		
01	361208 X	361208	-0-	-0-	-0-	56 1	361152 3	N	-0-	-0-		
02	331954 X	331954	-0-	-0-	-0-	114 1	331840 3	N	-0-	-0-		
03	260006 X	260006	-0-	-0-	-0-	71 1	259935 3	N	-0-	-0-		
04	267360 X	97128	-0-	-170232	-0-	36 1	97092 3	N	-0-	-0-		
05	276272 X	197766	-0-	-78506	-0-	56 1	197710 3	N	-0-	-0-		

NIDO RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 295364		COMPL. DATE 04/03/2023			TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098			
12	240653 X	240653	-0-	-0-	-0-	167 1	240486 3	N	-0-	-0-		
01	356064 X	356064	-0-	-0-	-0-	55 1	356009 3	N	-0-	-0-		
02	330940 X	330940	-0-	-0-	-0-	114 1	330826 3	N	-0-	-0-		
03	267676 X	267676	-0-	-0-	-0-	73 1	267603 3	N	-0-	-0-		
04	257553 X	257553	-0-	-0-	-0-	97 1	257456 3	N	-0-	-0-		
05	261671 X	261349	-0-	-322	-0-	74 1	261275 3	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 295827		COMPL. DATE 08/10/2023			TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707			
12	230764 X	156472	-0-	-74292	-0-	32 1	156440 3	N	-0-	-0-		
01	230764 X	181330	-0-	-49434	-0-	85 1	181245 3	N	-0-	-0-		
02	186285 X	186285	-0-	-0-	-0-	72 1	186213 3	N	-0-	-0-		
03	169787 X	155902	-0-	-13885	-0-	159 1	155743 3	N	-0-	-0-		
04	175470 X	12392	-0-	-163078	-0-	5 1	12387 3	N	-0-	-0-		
05	181319 X	120572	-0-	-60747	-0-	44 1	120528 3	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 295939		COMPL. DATE 06/15/2023			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11569 - 18615			
12	352687 X	209617	-0-	-143070	-0-	43 1	209574 3	N	-0-	-0-		
01	278518 X	278518	-0-	-0-	-0-	131 1	278387 3	N	-0-	-0-		
02	301775 X	301775	-0-	-0-	-0-	117 1	301658 3	N	-0-	-0-		
03	260138 X	260138	-0-	-0-	-0-	264 1	259874 3	N	-0-	-0-		
04	269520 X	76966	-0-	-192554	-0-	30 1	76936 3	N	-0-	-0-		
05	278504 X	843	-0-	-277661	-0-	843 3		N	-0-	-0-		

NIDO RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 297295		COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 10719 PERF.11106 - 20106			
02	0	177379	-0-	177379	177379	61 1	177318 3	N	-0-	-0-		
03	0	446027	-0-	446027	623406	121 1	445906 3	N	-0-	-0-		
04	1048455 X	425049	-0-	-623406	-0-	160 1	424889 3	N	-0-	-0-		
05	472998 X	404486	-0-	-68512	-0-	114 1	404372 3	N	-0-	-0-		

NIDO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 297296		COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 10745 PERF.10996 - 21102			
02	0	145510	-0-	145510	145510	50 1	145460 3	N	-0-	-0-		
03	0	398515	-0-	398515	544025	109 1	398406 3	N	-0-	-0-		
04	940086 X	396061	-0-	-544025	-0-	149 1	395912 3	N	-0-	-0-		
05	433256 X	379527	-0-	-53729	-0-	107 1	379420 3	N	-0-	-0-		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024			
JUAN SALINAS		WELL #: 2										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	280197	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545 - 12755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORSAIR-ZAMORA A		WELL #: 5H		RRCID ->	292354	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	11876	PERF.12077 - 20593	
12	218829 X	64856	-0-	-153973	-0-	971	1	63885	3	N	-0-
01	211513 X	-0-	-0-	-211513	-0-					N	-0-
02	195489 X	54924	-0-	-140565	-0-	832	1	54092	3	N	-0-
03	208971 X	176477	-0-	-32494	-0-	2822	1	173655	3	N	-0-
04	195690 X	157092	-0-	-38598	-0-	2767	1	154325	3	N	-0-
05	154499 X	154499	-0-	-0-	-0-	3373	1	151126	3	N	-0-

MEEK RANCH PSA A		WELL #: 1000HR		RRCID ->	293693	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10167	PERF.10879 - 18916	
12	253208 X	212422	-0-	-40786	-0-	3181	1	209241	3	N	-0-
01	243908 X	207932	-0-	-35976	-0-	3189	1	204743	3	N	-0-
02	219994 X	185585	-0-	-34409	-0-	2810	1	182775	3	N	-0-
03	226889 X	193344	-0-	-33545	-0-	3091	1	190253	3	N	-0-
04	212520 X	70364	-0-	-142156	-0-	1240	1	69124	3	N	-0-
05	212412 X	141315	-0-	-71097	-0-	3086	1	138229	3	N	-0-

MEEK RANCH PSA A		WELL #: 1000H		RRCID ->	294220	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10175	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS ISLITAS		WELL #: 1000H		RRCID ->	294280	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11000 - 20285	
12	257517 X	202731	-0-	-54786	-0-	3036	1	199695	3	N	-0-
01	243691 X	194524	-0-	-49167	-0-	2983	1	191541	3	N	-0-
02	217268 X	172051	-0-	-45217	-0-	2605	1	169446	3	N	-0-
03	220193 X	176371	-0-	-43822	-0-	2820	1	173551	3	N	-0-
04	204870 X	63649	-0-	-141221	-0-	1121	1	62528	3	N	-0-
05	202740 X	NO RPT	-0-	-202740	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORSAIR-ZAMORA B		WELL #: 6H		RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883	PERF.11671 - 21691	
12	261795 X	106513	-0-	-155282	-0-	1595	1	104918	3	Y	-0-
01	283960 X	30136	-0-	-253824	-0-	462	1	29674	3	Y	-0-
02	265640 X	165016	-0-	-100624	-0-	2499	1	162517	3	Y	-0-
03	283960 X	258095	-0-	-25865	-0-	4127	1	253968	3	Y	-0-
04	276390 X	240279	-0-	-36111	-0-	4233	1	236046	3	Y	-0-
05	106516 X	NO RPT	-0-	-106516	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CORSAIR-ZAMORA C		WELL #: 7H		RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11620 - 21053	
12	375627 X	111884	-0-	-263743	-0-	1676	1	110208	3	Y	-0-
01	358794 X	72865	-0-	-285929	-0-	1117	1	71748	3	Y	-0-
02	321117 X	158486	-0-	-162631	-0-	2400	1	156086	3	Y	-0-
03	327515 X	201650	-0-	-125865	-0-	3224	1	198426	3	Y	-0-
04	303120 X	187251	-0-	-115869	-0-	3298	1	183953	3	Y	-0-
05	111879 X	NO RPT	-0-	-111879	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
MARTIN STATE PSA				WELL #:		1000H		RRCID -> 295401		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH	9814 PERF.10325 - 20506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		333932 X	296677	-0-	-37255	-0-	4443	1	292234	3	N	-0-			-0-
01		328662 X	286230	-0-	-42432	-0-	4390	1	281840	3	N	-0-			-0-
02		294959 X	248573	-0-	-46386	-0-	3764	1	244809	3	N	-0-			-0-
03		302839 X	256472	-0-	-46367	-0-	4101	1	252371	3	N	-0-			-0-
*04		287730 X	218958	-0-	-68772	-0-	3857	1	215101	3	N	-0-			-0-
*05		296670 X	239280	-0-	-57390	-0-	5224	1	234056	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A.				WELL #:		1000H		RRCID -> 296269		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH	10193 PERF.10280 - 18391		
12	DELQ	PR	441173	-0-	441173	502533	6607	1	434566	3	N	-0-			-0-
01		970141 X	467608	-0-	-502533	-0-	7171	1	460437	3	N	-0-			-0-
02		409698 X	409698	-0-	-0-	-0-	6204	1	403494	3	N	-0-			-0-
03		429009 X	423276	-0-	-5733	-0-	6768	1	416508	3	N	-0-			-0-
04		415170 X	153499	-0-	-261671	-0-	2704	1	150795	3	N	-0-			-0-
05		429009 X	233598	-0-	-195411	-0-	5100	1	228498	3	N	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA D				WELL #:		8H		RRCID -> 297073		COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH	11742 PERF.11610 - 22625		
01		0	120016	-0-	120016	120016	1841	1	118175	3	Y	-0-			-0-
02		522867 X	402851	-0-	-120016	-0-	6101	1	396750	3	Y	-0-			-0-
03		483569 X	475906	-0-	-7663	-0-	7610	1	468296	3	Y	-0-			-0-
04		467970 X	427053	-0-	-40917	-0-	7523	1	419530	3	Y	-0-			-0-
05		483569 X	411317	-0-	-72252	-0-	8981	1	402336	3	Y	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA E				WELL #:		9H		RRCID -> 297074		COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH	11855 PERF.11825 - 22430		
*01		0	50391	-0-	50391	50391	773	1	49618	3	Y	-0-			-0-
*02		249277 X	198886	-0-	-50391	-0-	3012	1	195874	3	Y	-0-			-0-
03		252371 X	248076	-0-	-4295	-0-	3967	1	244109	3	Y	-0-			-0-
04		244230 X	235837	-0-	-8393	-0-	4154	1	231683	3	Y	-0-			-0-
05		252371 X	240961	-0-	-11410	-0-	5261	1	235700	3	Y	-0-			-0-

GARZA-NEC A				WELL #:		1000H		RRCID -> 297080		COMPL. DATE 01/08/2024		TOTAL DEPTH	11735 PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA-NEC B				WELL #:		1001H		RRCID -> 297323		COMPL. DATE 01/22/2024		TOTAL DEPTH	11587 PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
FASKEN STATE				WELL #:		201H		RRCID -> 292625		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH	9337 PERF. 9425 - 16990		
12		200136 X	169277	-0-	-30859	-0-	1172	1	168105	2	N	-0-			-0-
01		189100 X	163804	-0-	-25296	-0-	1217	1	162587	2	N	-0-			-0-
02		169824 X	151794	-0-	-18030	-0-	1144	1	150650	2	N	-0-			-0-
03		175243 X	157991	-0-	-17252	-0-	1241	1	156750	2	N	-0-			-0-
04		164310 X	150810	-0-	-13500	-0-	1580	1	149230	2	N	-0-			-0-
05		169291 X	151453	-0-	-17838	-0-	1613	1	149840	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631												COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9619 - 17727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		177103 X	153016	-0-	-24087	-0-	1106	1	151910	2	N	-0-		-0-			
01		177103 X	146180	-0-	-30923	-0-	1083	1	145097	2	N	-0-		-0-			
02		161530 X	132888	-0-	-28642	-0-	1063	1	131825	2	N	-0-		-0-			
03		172670 X	145120	-0-	-27550	-0-	1116	1	144004	2	N	-0-		-0-			
04		157770 X	139127	-0-	-18643	-0-	1086	1	138041	2	N	-0-		-0-			
05		153016 X	141709	-0-	-11307	-0-	1100	1	140609	2	N	-0-		-0-			

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099												COMPL. DATE	10/17/2021	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9076 - 15587
12		140120 X	111221	-0-	-28899	-0-	804	1	110417	2	N	-0-		-0-			
01		129363 X	105863	-0-	-23500	-0-	784	1	105079	2	N	-0-		-0-			
02		114666 X	94917	-0-	-19749	-0-	759	1	94158	2	N	-0-		-0-			
03		111228 X	103508	-0-	-7720	-0-	796	1	102712	2	N	-0-		-0-			
04		107640 X	101086	-0-	-6554	-0-	789	1	100297	2	N	-0-		-0-			
05		111228 X	101282	-0-	-9946	-0-	786	1	100496	2	N	-0-		-0-			

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389												COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9949 - 14416
12		144615 X	130984	-0-	-13631	-0-	1276	1	129708	2	N	-0-		-0-			
01		140213 X	131977	-0-	-8236	-0-	2070	1	129907	2	N	-0-		-0-			
02		127919 X	118227	-0-	-9692	-0-	1855	1	116372	2	N	-0-		-0-			
03		132618 X	124852	-0-	-7766	-0-	2013	1	122839	2	N	-0-		-0-			
04		127710 X	120943	-0-	-6767	-0-	1929	1	119014	2	N	-0-		-0-			
05		131967 X	121861	-0-	-10106	-0-	1967	1	119894	2	N	-0-		-0-			

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401												COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	10117 - 14585
12		131905 X	111715	-0-	-20190	-0-	1088	1	110627	2	N	-0-		-0-			
01		131099 X	112863	-0-	-18236	-0-	1770	1	111093	2	N	-0-		-0-			
02		113129 X	102337	-0-	-10792	-0-	1606	1	100731	2	N	-0-		-0-			
03		116281 X	106537	-0-	-9744	-0-	1718	1	104819	2	N	-0-		-0-			
04		109230 X	101900	-0-	-7330	-0-	1625	1	100275	2	N	-0-		-0-			
05		112871 X	103304	-0-	-9567	-0-	1667	1	101637	2	N	-0-		-0-			

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423												COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9919 - 19731
12		184543 X	142579	-0-	-41964	-0-	1389	1	141190	2	N	-0-		-0-			
01		184171 X	157936	-0-	-26235	-0-	2477	1	155459	2	N	-0-		-0-			
02		142610 X	142610	-0-	-0-	-0-	2237	1	140373	2	N	-0-		-0-			
03		150634 X	150634	-0-	-0-	-0-	2428	1	148206	2	N	-0-		-0-			
04		152850 X	148587	-0-	-4263	-0-	2370	1	146217	2	N	-0-		-0-			
05		157945 X	150871	-0-	-7074	-0-	2435	1	148436	2	N	-0-		-0-			

SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055												COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	11419 - 20948
12		295120 X	230571	-0-	-64549	-0-	69	1	230502	2	N	-0-		-0-			
01		293911 X	168807	-0-	-125104	-0-	144	1	168663	2	N	-0-		-0-			
02		246732 X	123598	-0-	-123134	-0-	75	1	123523	2	N	-0-		-0-			
03		252495 X	171286	-0-	-81209	-0-	52	1	171234	2	N	-0-		-0-			
04		236910 X	153308	-0-	-83602	-0-	41	1	153267	2	N	-0-		-0-			
05		230578 X	150987	-0-	-79591	-0-	131	1	150856	2	N	-0-		-0-			

FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106												COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9443 - 19191
12		173011 X	123830	-0-	-49181	-0-	858	1	122972	2	N	-0-		-0-			
01		161262 X	94149	-0-	-67113	-0-	700	1	93449	2	N	-0-		-0-			
02		145145 X	91157	-0-	-53988	-0-	687	1	90470	2	N	-0-		-0-			
03		153047 X	135426	-0-	-17621	-0-	1064	1	134362	2	N	-0-		-0-			
04		139555 X	139555	-0-	-0-	-0-	1463	1	138092	2	N	-0-		-0-			
05		125317 X	125317	-0-	-0-	-0-	1334	1	123983	2	N	-0-		-0-			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915									
FASKEN STATE			WELL #:	203H	RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530 - 18763	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * *	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	190185 X	152175	-0-	-38010	-0-	1054 1	151121	2	N	-0-			-0-
01	177661 X	147976	-0-	-29685	-0-	1100 1	146876	2	N	-0-			-0-
02	147958 X	138419	-0-	-9539	-0-	1043 1	137376	2	N	-0-			-0-
03	158162 X	137062	-0-	-21100	-0-	1077 1	135985	2	N	-0-			-0-
04	153060 X	121592	-0-	-31468	-0-	1274 1	120318	2	N	-0-			-0-
05	152179 X	121273	-0-	-30906	-0-	1291 1	119982	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	206H	RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625 - 17563	
12	354175 X	240521	-0-	-113654	-0-	1666 1	238855	2	N	-0-			-0-
01	328538 X	231039	-0-	-97499	-0-	1717 1	229322	2	N	-0-			-0-
02	288927 X	195883	-0-	-93044	-0-	1476 1	194407	2	N	-0-			-0-
03	292516 X	211807	-0-	-80709	-0-	1664 1	210143	2	N	-0-			-0-
04	250500 X	186572	-0-	-63928	-0-	1955 1	184617	2	N	-0-			-0-
05	240529 X	202475	-0-	-38054	-0-	2156 1	200319	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	207H	RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575 - 17329	
12	306311 X	206489	-0-	-99822	-0-	1430 1	205059	2	N	-0-			-0-
01	281418 X	182665	-0-	-98753	-0-	1358 1	181307	2	N	-0-			-0-
02	245862 X	165404	-0-	-80458	-0-	1246 1	164158	2	N	-0-			-0-
03	254013 X	254013	-0-	-0-	-0-	1996 1	252017	2	N	-0-			-0-
04	239579 X	239579	-0-	-0-	-0-	2511 1	237068	2	N	-0-			-0-
05	246568 X	246568	-0-	-0-	-0-	2626 1	243942	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	204H	RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710 - 17092	
12	207452 X	171624	-0-	-35828	-0-	1189 1	170435	2	N	-0-			-0-
01	207452 X	153916	-0-	-53536	-0-	1144 1	152772	2	N	-0-			-0-
02	180177 X	141772	-0-	-38405	-0-	1068 1	140704	2	N	-0-			-0-
03	178870 X	142659	-0-	-36211	-0-	1121 1	141538	2	N	-0-			-0-
04	166080 X	131760	-0-	-34320	-0-	1381 1	130379	2	N	-0-			-0-
05	171616 X	126799	-0-	-44817	-0-	1350 1	125449	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	205H	RRCID ->	294263	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9600 - 16798	
12	186186 X	129236	-0-	-56950	-0-	895 1	128341	2	N	-0-			-0-
01	158286 X	111413	-0-	-46873	-0-	828 1	110585	2	N	-0-			-0-
02	126498 X	105935	-0-	-20563	-0-	798 1	105137	2	N	-0-			-0-
03	129890 X	110951	-0-	-18939	-0-	872 1	110079	2	N	-0-			-0-
04	125070 X	96326	-0-	-28744	-0-	1009 1	95317	2	N	-0-			-0-
05	129239 X	107139	-0-	-22100	-0-	1141 1	105998	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	208H	RRCID ->	294303	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	9375 - 19350	
12	275616 X	275616	-0-	-0-	-0-	1909 1	273707	2	N	-0-			-0-
01	258519 X	258519	-0-	-0-	-0-	1921 1	256598	2	N	-0-			-0-
02	223731 X	223731	-0-	-0-	-0-	1686 1	222045	2	N	-0-			-0-
03	232753 X	232753	-0-	-0-	-0-	1829 1	230924	2	N	-0-			-0-
04	220785 X	220785	-0-	-0-	-0-	2314 1	218471	2	N	-0-			-0-
05	224688 X	221701	-0-	-2987	-0-	2361 1	219340	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE			WELL #:	209H	RRCID ->	294304	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9360 - 19335	
12	300687 X	300687	-0-	-0-	-0-	2083 1	298604	2	N	-0-			-0-
01	282960 X	282960	-0-	-0-	-0-	2103 1	280857	2	N	-0-			-0-
02	252711 X	252711	-0-	-0-	-0-	1904 1	250807	2	N	-0-			-0-
03	254127 X	254127	-0-	-0-	-0-	1997 1	252130	2	N	-0-			-0-
04	239788 X	239788	-0-	-0-	-0-	2513 1	237275	2	N	-0-			-0-
05	227939 X	227939	-0-	-0-	-0-	2427 1	225512	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FASKEN STATE		WELL #: 211H		RRCID -> 294307		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	315622	X	315622	-0-	-0-	-0-	2186 1	313436 2	N	-0-		-0-
01	297472	X	297472	-0-	-0-	-0-	2211 1	295261 2	N	-0-		-0-
02	265486	X	265486	-0-	-0-	-0-	2001 1	263485 2	N	-0-		-0-
03	272963	X	272963	-0-	-0-	-0-	2145 1	270818 2	N	-0-		-0-
04	252159	X	252159	-0-	-0-	-0-	2643 1	249516 2	N	-0-		-0-
05	241889	X	241889	-0-	-0-	-0-	2576 1	239313 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 212H		RRCID -> 294417		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 16901				
12	231754	X	231754	-0-	-0-	-0-	1605 1	230149 2	N	-0-		-0-
01	223038	X	223038	-0-	-0-	-0-	1658 1	221380 2	N	-0-		-0-
02	194469	X	194469	-0-	-0-	-0-	1465 1	193004 2	N	-0-		-0-
03	194663	X	194663	-0-	-0-	-0-	1530 1	193133 2	N	-0-		-0-
04	182848	X	182848	-0-	-0-	-0-	1916 1	180932 2	N	-0-		-0-
05	179314	X	179314	-0-	-0-	-0-	1909 1	177405 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 213H		RRCID -> 294418		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005				
12	300360	X	300360	-0-	-0-	-0-	2080 1	298280 2	N	-0-		-0-
01	283365	X	283365	-0-	-0-	-0-	2106 1	281259 2	N	-0-		-0-
02	248470	X	248470	-0-	-0-	-0-	1872 1	246598 2	N	-0-		-0-
03	252429	X	252429	-0-	-0-	-0-	1983 1	250446 2	N	-0-		-0-
04	235029	X	235029	-0-	-0-	-0-	2463 1	232566 2	N	-0-		-0-
05	228947	X	228947	-0-	-0-	-0-	2438 1	226509 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 214H		RRCID -> 294419		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871				
12	264543	X	264543	-0-	-0-	-0-	1832 1	262711 2	N	-0-		-0-
01	253789	X	253789	-0-	-0-	-0-	1886 1	251903 2	N	-0-		-0-
02	220017	X	220017	-0-	-0-	-0-	1658 1	218359 2	N	-0-		-0-
03	222475	X	222475	-0-	-0-	-0-	1748 1	220727 2	N	-0-		-0-
04	206283	X	206283	-0-	-0-	-0-	2162 1	204121 2	N	-0-		-0-
05	202866	X	202866	-0-	-0-	-0-	2160 1	200706 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 210H		RRCID -> 294500		COMPL. DATE 12/24/2022		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247				
12	227962	X	227962	-0-	-0-	-0-	1579 1	226383 2	N	-0-		-0-
01	201639	X	201639	-0-	-0-	-0-	1499 1	200140 2	N	-0-		-0-
02	183105	X	183105	-0-	-0-	-0-	1380 1	181725 2	N	-0-		-0-
03	199923	X	199923	-0-	-0-	-0-	1571 1	198352 2	N	-0-		-0-
04	200702	X	200702	-0-	-0-	-0-	2103 1	198599 2	N	-0-		-0-
05	230871	X	230871	-0-	-0-	-0-	2458 1	228413 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 297122		COMPL. DATE 02/11/2024		TOTAL DEPTH 11499 PERF.11359 - 19876				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	498242	X	498242	-0-	-0-	-0-	150 1	498092 2	N	-0-		-0-
*04	DELO PR		495906	-0-	495906	495906	132 1	495774 2	N	-0-		-0-
05	999038	X	503132	-0-	-495906	-0-	437 1	502695 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 297147		COMPL. DATE 02/11/2024		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11450 - 19942				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	495908	X	495908	-0-	-0-	-0-	149 1	495759 2	N	-0-		-0-
*04	495186	X	495186	-0-	-0-	-0-	131 1	495055 2	N	-0-		-0-
05	473015	X	473015	-0-	-0-	-0-	410 1	472605 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT./ 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT./ 781915
 SAN ROMAN RANCH WELL #: 205H RRCID -> 297334 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11390 - 21737

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	144536 X	NO RPT	-0-	-144536	-0-			N	NO RPT			-0-
05	160022 X	NO RPT	-0-	-160022	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

12	217 N	104	-0-	-113	-0-	2 1	102 2	N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	1 1	53 2	N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3 1	285 2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348				
12	6479 X	5622	-0-	-857	-0-	5622	2		Y	-0-	-0-	
01	6231 X	5613	-0-	-618	-0-	5613	2		Y	-0-	-0-	
02	5829 X	4814	-0-	-1015	-0-	4814	2		Y	-0-	-0-	
03	6231 X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2		Y	-0-	-0-	
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	29	1	5885	2	Y	-0-	
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	55	1	5601	2	Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

12		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2	N	-0-			-0-
01		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	1	1 12956	2 N	-0-			-0-
02		11542 X	9466	-0-	-2076	-0-	9466	2	N	-0-			-0-
03		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2	N	-0-			-0-
04		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	66	1 13336	2 N	-0-			-0-
05		12338 X	11845	-0-	-493	-0-	116	1 11729	2 N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

12		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2	N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05		341 N	254	-0-	-87	-0-	3	1 251	2 N	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

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

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			18
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			18
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			18
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			18
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-			18
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-			18

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	244	1	1871	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	248	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1914 X	1614	-0-	-300	-0-	278	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	2108 X	1429	-0-	-679	-0-	270	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1501	-0-	-209	-0-	311	1	1190	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1099	-0-	-637	-0-	279	1	820	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

12	3100 N	5731	-0-	2631	8816	656	1	5018	2	N	52			74
						57	9							
01	13465 X	4649	-0-	-8816	-0-	652	1	3977	2	N	18			92
						20	9							
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	622	1	2985	2	N	-0-			92
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	630	1	2702	2	N	-0-			92
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	589	1	2251	2	N	-0-			92
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	621	1	1827	2	N	5			97
						6	9							

HAYNES (HINNANT CONS.)	//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY	//CONT.//	386310			
HAYNES	WELL #:	37	RRCID ->	214082	COMPL. DATE 07/25/2005
				TOTAL DEPTH	11402
				PERF.	8194 - 9302

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

HAYNES	WELL #:	28	RRCID ->	214198	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 8702
--------	---------	----	----------	--------	------------------------	-------------	-------	-------	-------------

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES	WELL #:	10	RRCID ->	218463	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8030 - 8737
--------	---------	----	----------	--------	------------------------	-------------	-------	-------	-------------

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES	WELL #:	29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 8590
--------	---------	----	----------	--------	------------------------	-------------	-------	-------	-------------

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES-NORTH	WELL #:	6	RRCID ->	222683	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8230 - 8715
--------------	---------	---	----------	--------	------------------------	-------------	------	-------	-------------

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		14
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		14
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-		14
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		14
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		14
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		14

HAYNES	WELL #:	30	RRCID ->	223222	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 8632
--------	---------	----	----------	--------	------------------------	-------------	-------	-------	-------------

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES	WELL #:	21	RRCID ->	226643	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	11288 - 12576
--------	---------	----	----------	--------	------------------------	-------------	-------	-------	---------------

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-		-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	3	1	587	2	N	-0-		-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	5	1	462	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT./		39818 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT./		386310										
HAYNES-NORTH			WELL #:		7		RRCID -> 227494			COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8194 - 9129	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	201	1	1415	2	N	-0-	14		
01		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	158	1	1512	2	N	-0-	14		
02		1537 N	1493	-0-	-44	-0-	146	1	1347	2	N	-0-	14		
03		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	155	1	1403	2	N	-0-	14		
04		1620 N	1406	-0-	-214	-0-	137	1	1269	2	N	-0-	14		
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-	14		

HAYNES			WELL #:		9		RRCID -> 227571			COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8278 - 8294	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		16		RRCID -> 228089			COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 8024 - 8501	
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	5		
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	5		
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	6		
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4	4		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-	4		
05		558 N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	Y	1	5		

HAYNES			WELL #:		39		RRCID -> 230162			COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8990 - 9818	
12		6293 X	6008	-0-	-285	-0-	748	1	5260	2	N	-0-	37		
01		6386 X	5934	-0-	-452	-0-	562	1	5372	2	N	-0-	37		
02		5945 X	5469	-0-	-476	-0-	535	1	4934	2	N	-0-	37		
03		6355 X	6076	-0-	-279	-0-	604	1	5457	2	N	14	51		
04		6090 X	5374	-0-	-716	-0-	15	9							
05		6014 X	5625	-0-	-389	-0-	522	1	4852	2	N	-0-	51		
							554	1	5071	2	N	-0-	51		

VIOLETA RANCH			WELL #:		1		RRCID -> 235262			COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12828 - 13906	
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-		
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-		
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-	-0-		
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-		
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	-0-		
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-		

TREVINO, ALBERTO			WELL #:		1		RRCID -> 240372			COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIOLETA RANCH			//CONT.// //CONT.//	39818 175 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #:			2	RRCID -> 245456	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 13597	PERF.11036	-	13360				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:	8	RRCID -> 247651	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 14480	PERF. 8636	-	8816			
12	3038 X	2477	-0-	-561	-0-	308	1	2169	2	N	-0-		13
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	299	1	2860	2	N	-0-		13
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	349	1	3215	2	N	-0-		13
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	399	1	3607	2	N	-0-		13
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	368	1	3422	2	N	-0-		13
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	375	1	3430	2	N	-0-		13

LAS PALOMAS			WELL #:	5	RRCID -> 254678	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 14125	PERF. 7676	-	8039			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:	2	RRCID -> 256123	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 14541	PERF.11833	-	14220			
12	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	-0-		-0-
01	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2			N	-0-		-0-
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-		-0-
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-		-0-
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-		-0-
05	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	5255	2			N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:	3	RRCID -> 257496	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 14434	PERF.11833	-	13512			
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:	4	RRCID -> 257501	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11820	-	12865			
12	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	3852	2			N	-0-		-0-
01	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	3952	2			N	-0-		-0-
02	3973 X	3837	-0-	-136	-0-	3837	2			N	-0-		-0-
03	4247 X	3609	-0-	-638	-0-	3609	2			N	-0-		-0-
04	3810 X	548	-0-	-3262	-0-	548	2			N	-0-		-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:	3	RRCID -> 258793	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 13825	PERF.11844	-	12864			
12	9362 X	8921	-0-	-441	-0-	8921	2			N	-0-		-0-
01	8866 X	8830	-0-	-36	-0-	8830	2			N	-0-		-0-
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-		-0-
03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-		-0-
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-		-0-
05	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	8600	2			N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIOLETA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11768 - 14243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 - 11906	
12		7967 X	7641	-0-	-326	-0-	7641	2	N	-0-	-0-	
01		8680 X	7852	-0-	-828	-0-	7852	2	N	-0-	-0-	
02		8120 X	8006	-0-	-114	-0-	8006	2	N	-0-	-0-	
03		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2	N	-0-	-0-	
04		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2	N	-0-	-0-	
05		8556 X	8349	-0-	-207	-0-	8349	2	N	-0-	-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916	
12		10044 X	9158	-0-	-886	-0-	9158	2	N	-0-	-0-	
01		10168 X	8981	-0-	-1187	-0-	8981	2	N	-0-	-0-	
02		9512 X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2	N	-0-	-0-	
03		10168 X	9730	-0-	-438	-0-	9730	2	N	-0-	-0-	
04		9360 X	9286	-0-	-74	-0-	9286	2	N	-0-	-0-	
05		9796 X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2	N	-0-	-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874	
12		9331 X	8221	-0-	-1110	-0-	8221	2	N	-0-	-0-	
01		8990 X	7905	-0-	-1085	-0-	7905	2	N	-0-	-0-	
02		8410 X	7842	-0-	-568	-0-	7842	2	N	-0-	-0-	
03		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2	N	-0-	-0-	
04		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	-0-	-0-	
05		8370 X	8297	-0-	-73	-0-	8297	2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718 - 12858	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL	DEPTH	PERF.	12950 - 12982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	21	1	1322	2	N	-0-			-0-
01	1891 X	657	-0-	-1234	-0-	12	1	645	2	N	-0-			-0-
02	1769 X	564	-0-	-1205	-0-	6	1	558	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	227	-0-	-1261	-0-	2	1	225	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	316	-0-	-974	-0-	6	1	310	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	331	-0-	-1002	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL	DEPTH	PERF.	14500 - 13760	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-			-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL	DEPTH	PERF.	15000 - 12443 - 12482	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-			-0-
02	551 N	483	-0-	-68	-0-	5	1	478	2	N	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	7	1	779	2	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	2	N	-0-			-0-
05	527 N	363	-0-	-164	-0-	4	1	359	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL	DEPTH	PERF.	14250 - 14038	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	-0-			-0-
01	775 N	675	-0-	-100	-0-	12	1	663	2	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	7	1	633	2	N	-0-			-0-
03	775 N	626	-0-	-149	-0-	6	1	620	2	N	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	830	2	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL	DEPTH	PERF.	14960 - 14158	
12	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	42	1	2569	2	N	-0-			-0-
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	57	1	3054	2	N	-0-			-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	27	1	2862	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2602	-0-	-398	-0-	45	1	2557	2	N	-0-			-0-
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.	15150 - 12758 - 12772	
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2	1	154	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.	15000 - 14708	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	-0-			-0-
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-
02	841 N	454	-0-	-387	-0-	5	1	449	2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	7	1	756	2	N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	16	1	909	2	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	12	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	587	-0-	-157	-0-	11	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	928 N	637	-0-	-291	-0-	7	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597	597	10	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	614	-0-	614	1211	6	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

12	713 N	447	-0-	-266	-0-	7	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	353	-0-	-298	-0-	6	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	377	-0-	-181	-0-	4	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	4	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	3	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	3	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	317	1	1719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

Table with columns for well name, well number, RRCID, completion date, total depth, and production status. It includes multiple sections for different wells such as GARZA, VOLPE, FERNANDEZ, and BOOHER ET AL.

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//			39818 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
LA SOLEDAD			WELL #: 2			RRCID -> 218820			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-		57 1	708 2	N		-0-				12
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		39 1	468 2	N		-0-				12
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-		39 1	594 2	N		-0-				12
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-		35 1	573 2	N		-0-				12
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-		22 1	356 2	N		-0-				12
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-		21 1	301 2	N		-0-				12
WHITTIER			WELL #: 1			RRCID -> 218877			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350			
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		98 1	1203 2	N		-0-				-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			1249 2	N		-0-				-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		104 1	1486 2	N		-0-				-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		98 1		N		-0-				-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N		-0-				-0-
05	1395 N	1237	-0-	-158	-0-		80 1	1157 2	N		-0-				-0-
LA SOLEDAD			WELL #: 1			RRCID -> 219693			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-		16 1	203 2	N		-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		15 1	184 2	N		-0-				-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		33 1	498 2	N		-0-				-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		18 1	298 2	N		-0-				-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-		7 1	109 2	N		-0-				-0-
05	217 N	103	-0-	-114	-0-		7 1	96 2	N		-0-				-0-
LA SOLEDAD			WELL #: 3			RRCID -> 222309			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734			
12	93 N	55	-0-	-38	-0-		4 1	51 2	N		-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		8 1	98 2	N		-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2	N		-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		6 1	98 2	N		-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-		9 1	137 2	N		-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79 2	N		-0-				-0-
EL EBANITO			WELL #: 2			RRCID -> 224973			COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		12 1	196 2	N		-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		12 1	198 2	N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 226218			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834			
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		79 1	972 2	N		-0-				87
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-		61 1	738 2	N		-0-				87
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		105 1	1599 2	N		-0-				87
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		130 1	2130 2	N		-0-				87
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		135 1	2154 2	N		3	71 1			19
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		3 9								
							184 1	2657 2	N		-0-				19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT./ 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA FLETCHER OPERATING, LLC //CONT./ 273611 WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384														
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	2	N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	N	-0-			-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-			-0-
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022														
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			20
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			20
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			20
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			20
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			20
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-			20
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820														
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-			-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	251231	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716 - 9787

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158 - 10172

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10967 - 11043

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	10666 - 11496

12	6448 X	6190	-0-	-258	-0-	295	1	5895	2	N	-0-	-0-
01	6448 X	6024	-0-	-424	-0-	309	1	5715	2	N	-0-	-0-
02	5974 X	5573	-0-	-401	-0-	292	1	5281	2	N	-0-	-0-
03	6324 X	5962	-0-	-362	-0-	324	1	5638	2	N	-0-	-0-
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	348	1	5961	2	N	-0-	-0-
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	359	1	5991	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2046	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	99	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1914 N	1849	-0-	-65	-0-	97	1	1751	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
03	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-			-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1758	2	Y	1			1
						1	9							
05	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	107	1	1786	2	Y	-0-			1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

12	3596 X	2388	-0-	-1208	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-			2
01	3596 X	3109	-0-	-487	-0-	160	1	2949	2	Y	-0-			2
02	3161 X	2923	-0-	-238	-0-	153	1	2768	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
03	3348 X	2823	-0-	-525	-0-	154	1	2669	2	Y	-0-			2
04	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	157	1	2693	2	Y	1			3
						1	9							
05	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	165	1	2748	2	Y	-0-			3

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		423 N	423	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-	-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-	-0-
02		290 N	206	-0-	-84	11	1	195	2	N	-0-	-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-	-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3472 X	3386	-0-	-86	161	1	3225	2	N	-0-	-0-
01		3596 X	3383	-0-	-213	174	1	3209	2	N	-0-	-0-
02		3364 X	3118	-0-	-246	163	1	2955	2	N	-0-	-0-
03		3596 X	3200	-0-	-396	174	1	3026	2	N	-0-	-0-
04		3390 X	3204	-0-	-186	177	1	3027	2	N	-0-	-0-
05		3379 X	3258	-0-	-121	184	1	3074	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		186 N	88	-0-	-98	4	1	83	2	Y	1	3
						1	9					
01		124 N	115	-0-	-9	6	1	109	2	Y	-0-	3
02		145 N	81	-0-	-64	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	1	1
						1	9					
04		120 N	111	-0-	-9	6	1	105	2	Y	-0-	1
05		125 N	125	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
IRENE			WELL #:	1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.	10506 - 11370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #:	3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	10903 - 11056				
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ			WELL #:	2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	10632 - 11432				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA			WELL #:	3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10680 - 10839				
12	2325 N	1910	-0-	-415	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					1
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	105	1	1941	2	Y	-0-					1
02	1827 N	1691	-0-	-136	-0-	89	1	1601	2	Y	1		1 1			1
03	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	95	1	1647	2	Y	-0-					1
04	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	101	1	1722	2	Y	1					2
05	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-					2

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	10685 - 10731				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L.			WELL #:	6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10718 - 10884				
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477	- 10590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550	- 10582	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		23	1	462	2	Y		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		27	1	495	2	Y		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-		24	1	439	2	Y		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		28	1	490	2	Y		-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-		26	1	451	2	Y		-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-		27	1	458	2	Y		-0-

J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464	- 11101	
12	434 N	247	-0-	-187	-0-		12	1	235	2	Y		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-		30	1	549	2	Y		-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-		16	1	285	2	Y		-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-		12	1	210	2	Y		-0-
04	570 N	360	-0-	-210	-0-		20	1	340	2	Y		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		24	1	404	2	Y		-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712	- 10906	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988				TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
12	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	166 1	3310 2	Y	-0-		-0-		
01	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	176 1	3249 2	Y	-0-		-0-		
02	3567 X	2933	-0-	-634	-0-	154 1	2777 2	Y	-0-	2	1 1	1	
03	3813 X	3193	-0-	-620	-0-	174 1	3019 2	Y	-0-			1	
04	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	185 1	3168 2	Y	-0-	2		3	
05	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	188 1	3138 2	Y	-0-			3	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988				TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	31 1	621 2	N	-0-		-0-		
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	34 1	635 2	N	-0-		-0-		
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	31 1	564 2	N	-0-		-0-		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36 1	631 2	N	-0-		-0-		
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	36 1	616 2	N	-0-		-0-		
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	35 1	586 2	N	-0-		-0-		

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988				TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	N	-0-		-0-		
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32 1	589 2	N	-0-		-0-		
02	609 N	569	-0-	-40	-0-	30 1	539 2	N	-0-		-0-		
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	34 1	588 2	N	-0-		-0-		
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	31 1	522 2	N	-0-		-0-		
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	33 1	549 2	N	-0-		-0-		

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988				TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988				TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
IRENE			WELL #: 2 C			RRCID -> 130006			COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	2	Y	-0-	1	
01		2294 N	2064	-0-	-230	-0-	106	1	1958	2	Y	-0-	1	
02		2146 N	1821	-0-	-325	-0-	95	1	1725	2	Y	1	-0-	
							1	9				2	1	
03		2108 N	2015	-0-	-93	-0-	110	1	1905	2	Y	-0-	-0-	
04		2010 N	1895	-0-	-115	-0-	105	1	1789	2	Y	1	1	
							1	9						
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	-0-	1	

GUTIERREZ, E.E.			WELL #: 2R			RRCID -> 130147			COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336		
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	Y	-0-	1	
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1959	2	Y	-0-	1	
02		2146 N	1626	-0-	-520	-0-	85	1	1540	2	Y	1	-0-	
							1	9				2	1	
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	-0-	-0-	
04		2010 N	1837	-0-	-173	-0-	101	1	1735	2	Y	1	1	
							1	9						
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1999	2	Y	-0-	1	

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 130245			COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DAISY			WELL #: 2			RRCID -> 130248			COMPL. DATE 03/12/1989			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ARACELI			WELL #: 1			RRCID -> 130333			COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080		
12		3286 X	2572	-0-	-714	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-	1	
01		3286 X	2934	-0-	-352	-0-	151	1	2783	2	Y	-0-	-0-	
02		3074 X	2656	-0-	-418	-0-	139	1	2515	2	Y	2	1	
							2	9				1	1	
03		3100 X	2812	-0-	-288	-0-	153	1	2659	2	Y	-0-	1	
04		2850 X	2806	-0-	-44	-0-	155	1	2650	2	Y	1	2	
							1	9						
*05		2945 X	2438	-0-	-507	-0-	138	1	2300	2	Y	-0-	2	

FLORES, L.G.			WELL #: 7			RRCID -> 131586			COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10877 - 11050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	14 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	15 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 10710		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 11			RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10524 - 10546		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8			RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530		PERF.10402 - 10996		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10496 - 11141		
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	77 1	1544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	75 1	1379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	61 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	52 1	883 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98 1	1641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9			RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10563 - 11320		
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	66 1	1211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1182	-0-	-36	-0-	62 1	1120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	70 1	1220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	67 1	1141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	68 1	1140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C			RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11270 - 11329		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
J.O.D.		WELL #:	3	RRCID	-> 133964	COMPL.	DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11148 - 11362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	269 1	5364 2	N		-0-				-0-
01		5735 X	5477	-0-	-258	-0-	281 1	5196 2	N		-0-				-0-
02		5365 X	4895	-0-	-470	-0-	256 1	4639 2	N		-0-				-0-
03		5735 X	5475	-0-	-260	-0-	298 1	5177 2	N		-0-				-0-
04		5520 X	4873	-0-	-647	-0-	269 1	4604 2	N		-0-				-0-
05		5642 X	5012	-0-	-630	-0-	283 1	4729 2	N		-0-				-0-
FLORES, L.G.		WELL #:	9	RRCID	-> 135085	COMPL.	DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	10887 - 10996			
12		496 N	426	-0-	-70	-0-	20 1	406 2	Y		-0-				-0-
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	470 2	Y		-0-				-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	Y		-0-				-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	Y		-0-				-0-
04		480 N	369	-0-	-111	-0-	20 1	349 2	Y		-0-				-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	Y		-0-				-0-
L.F.T.		WELL #:	2	RRCID	-> 135298	COMPL.	DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10887 - 11280			
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	22 1	436 2	N		-0-				-0-
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	23 1	419 2	N		-0-				-0-
02		435 N	386	-0-	-49	-0-	20 1	366 2	N		-0-				-0-
03		465 N	429	-0-	-36	-0-	23 1	406 2	N		-0-				-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	N		-0-				-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 1	554 2	N		-0-				-0-
GARZA, L. "B" 3		WELL #:	3	RRCID	-> 135328	COMPL.	DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10583 - 10603			
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y		-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y		-0-				-0-
02		87 N	57	-0-	-30	-0-	3 1	54 2	Y		-0-				-0-
03		279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	225 2	Y		-0-				-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 2	Y		-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y		-0-				-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	10 C	RRCID	-> 135442	COMPL.	DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	10570 - 10718			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
ASCHE		WELL #:	21	RRCID	-> 135990	COMPL.	DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520 - 11128			
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 2	Y		-0-				-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y		-0-				-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y		-0-				-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y		-0-				-0-
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	6 1	96 2	Y		-0-				-0-
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y		-0-				-0-
EMMA		WELL #:	1	RRCID	-> 137021	COMPL.	DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10578 - 10784			
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y		-0-				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y		-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y		-0-				-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y		-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		-0-				-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

 HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

 HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

12	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	136	1	2716	2	Y		-0-					3
01	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	124	1	2292	2	Y		-0-					3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2945	2	Y	2		2	1			3
03	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	114	1	1988	2	Y		-0-					3
04	2880 X	1265	-0-	-1615	-0-	70	1	1194	2	Y		1					4
*05	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	82	1	1373	2	Y		-0-					4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	146889	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10400	- 10500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1504	-0-	-449	-0-	77	1	1427	2	N	-0-		-0-	
02	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	84	1	1515	2	N	-0-		-0-	
03	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	87	1	1506	2	N	-0-		-0-	
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1309	-0-	-396	-0-	74	1	1235	2	N	-0-		-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	5-C	RRCID ->	147800	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11353	- 11447	
12	3286 X	2848	-0-	-438	-0-	136	1	2712	2	N	-0-		-0-	
01	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	130	1	2399	2	N	-0-		-0-	
02	3074 X	2643	-0-	-431	-0-	138	1	2505	2	N	-0-		-0-	
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	159	1	2762	2	N	-0-		-0-	
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	149	1	2545	2	N	-0-		-0-	
05	2852 X	2811	-0-	-41	-0-	159	1	2652	2	N	-0-		-0-	
BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	147897	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	13990	PERF.10446	- 10468	
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	96	1	1923	2	N	-0-		-0-	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1849	2	N	-0-		-0-	
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-		-0-	
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1972	2	N	-0-		-0-	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	2	N	-0-		-0-	
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-		-0-	
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	14 C	RRCID ->	148682	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	14420	PERF.10578	- 11296	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	11	RRCID ->	149005	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11363	- 11389	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-		-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-		-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-	
BERNARDO GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323	
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	33	1	649	2	N	-0-		-0-	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-		-0-	
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	33	1	600	2	N	-0-		-0-	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-		-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-		-0-	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	-0-		-0-	
FLORES, L.G.				WELL #:	14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11404 - 11444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	16	1	296	2	N	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	15	1	274	2	N	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 10923	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10502 - 11212	
12	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	59	1	1188	2	N	-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-
02	1189 N	1141	-0-	-48	-0-	60	1	1081	2	N	-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	-0-
04	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	61	1	1042	2	N	-0-
05	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	64	1	1065	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10340 - 11005	
12	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	96	1	1925	2	Y	-0-
01	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	-0-
						1	9				
03	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-
04	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	95	1	1628	2	Y	1
						1	9				
05	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	87	1	1458	2	Y	1

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10486 - 10676	
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	N	-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-
02	464 N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	N	-0-
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	2	N	-0-
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	22	1	363	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.10676 - 11346	
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	Y	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	Y	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	1004	-0-	1004	2623	48 1	956 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	787	-0-	787	3410	40 1	747 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	959	-0-	959	4369	50 1	909 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	841	-0-	841	5210	46 1	795 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		6103 X	893	-0-	-5210	-0-	49 1	844 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		974 X	974	-0-	-0-	-0-	55 1	919 2	Y	-0-	-0-			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300														
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	-0-	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-	-0-			-0-
FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814														
12		4309 X	2142	-0-	-2167	-0-	102 1	2040 2	N	-0-	-0-			-0-
01		4309 X	2019	-0-	-2290	-0-	104 1	1915 2	N	-0-	-0-			-0-
02		4031 X	2067	-0-	-1964	-0-	108 1	1959 2	N	-0-	-0-			-0-
03		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	227 1	3951 2	N	-0-	-0-			-0-
04		2490 X	350	-0-	-2140	-0-	19 1	331 2	N	-0-	-0-			-0-
05		2201 X	278	-0-	-1923	-0-	16 1	262 2	N	-0-	-0-			-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)											NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY											39818 250											
ASCHE											//CONT.// 386310											
WELL #:			36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE								
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	1			2								
						1	9															
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	-0-	2	1	-0-								
02	1334 N	1283	-0-	-51	-0-	67	1	1216	2	Y	-0-			-0-								
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	76	1	1322	2	Y	-0-			-0-								
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	74	1	1262	2	Y	-0-			-0-								
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	75	1	1246	2	Y	-0-			-0-								
HAYNES MINERAL TRUST											WELL #:		15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359		PERF.11164 - 11194	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	-0-			-0-								
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-			-0-								
02	1073 N	904	-0-	-169	-0-	47	1	857	2	N	-0-			-0-								
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	48	1	836	2	N	-0-			-0-								
04	960 N	777	-0-	-183	-0-	43	1	734	2	N	-0-			-0-								
05	961 N	689	-0-	-272	-0-	39	1	650	2	N	-0-			-0-								
HAYNES "B"											WELL #:		8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
FLORES, L. G.											WELL #:		11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038		PERF.10808 - 11320	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
FLORES, L. G.											WELL #:		19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10375 - 11135	
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-								
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-								
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-								
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-								
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-								
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-								
ASCHE											WELL #:		38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10472 - 11060	
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	44	1	882	2	Y	-0-			-0-								
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	Y	-0-			-0-								
02	899 N	842	-0-	-57	-0-	44	1	798	2	Y	-0-			-0-								
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-								
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	48	1	822	2	Y	-0-			-0-								
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	50	1	830	2	Y	-0-			-0-								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	168835	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11656	PERF.10610 - 10768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	N	-0-	-0-
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-	-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	N	-0-	-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-	-0-
04		690 N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	2	N	-0-	-0-
05		713 N	639	-0-	-74	-0-	36	1	603	2	N	-0-	-0-

J.O.D.				WELL #:		6	RRCID ->	168908	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11559
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.				WELL #:		4	RRCID ->	170130	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388 - 11076
12		4340 X	3956	-0-	-384	-0-	189	1	3767	2	Y	-0-	3
01		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	195	1	3599	2	Y	-0-	3
02		3828 X	3333	-0-	-495	-0-	174	1	3157	2	Y	2	2
							2	9					
03		4092 X	3513	-0-	-579	-0-	191	1	3322	2	Y	-0-	2
04		3840 X	3577	-0-	-263	-0-	197	1	3378	2	Y	2	4
							2	9					
05		3968 X	3682	-0-	-286	-0-	208	1	3474	2	Y	-0-	4

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	170262	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10528 - 11225
12		248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	N	-0-	-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-	-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-	-0-
04		240 N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-
05		248 N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	170557	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10324 - 10470
12		372 N	99	-0-	-273	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	-0-
04		420 N	113	-0-	-307	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	170912	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10910 - 11164
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502								
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	24	-0-	-63	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000								
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			39818 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
GARZA, L. ET AL ESTATE OF			WELL #:	1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	10462 - 13870
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2015 N	1329	-0-	-686	-0-	63	1	1266	2	Y	-0-	-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	Y	-0-	-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2148	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-	-0-
04	2520 N	1710	-0-	-810	-0-	94	1	1615	2	Y	1	1
						1	9					
05	2418 N	942	-0-	-1476	-0-	53	1	889	2	Y	-0-	1

J. O. D.			WELL #:	8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10724 - 10864
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-

JACOBA			WELL #:	4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10357 - 13137
12	1271 N	910	-0-	-361	-0-	43	1	867	2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1280	-0-	-425	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-	-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1370	2	Y	-0-	-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-	-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	99	1	1687	2	Y	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10726 - 10874
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE			WELL #:	41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10209 - 11040
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	28	1	515	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	28	1	482	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	27	1	444	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	22	RRCID ->	174019	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11020 - 13597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

```

-----
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	2	Y	-0-	-0-		-0-	
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3027	2	Y	-0-	-0-		-0-	
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2991	2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	-0-	157	1	2725	2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	3180 X	2888	-0-	-292	-0-	-0-	159	1	2727	2	Y	2	-0-		2	
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	-0-	175	1	2922	2	Y	-0-	-0-		2	

```

-----
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030
-----
12 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

```

```

-----
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052
-----
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

```

```

-----
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386
-----
12 1271 N 615 -0- -656 -0- -0- 29 1 586 2 N -0- -0-
01 992 N 520 -0- -472 -0- -0- 27 1 493 2 N -0- -0-
02 522 N 413 -0- -109 -0- -0- 22 1 391 2 N -0- -0-
03 620 N 369 -0- -251 -0- -0- 20 1 349 2 N -0- -0-
04 510 N 324 -0- -186 -0- -0- 18 1 306 2 N -0- -0-
05 1165 N 1165 -0- -0- -0- -0- 66 1 1099 2 N -0- -0-

```

```

-----
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145
-----
12 682 N 545 -0- -137 -0- -0- 26 1 519 2 Y -0- -0-
01 600 N 600 -0- -0- -0- -0- 31 1 569 2 Y -0- -0-
02 522 N 479 -0- -43 -0- -0- 25 1 454 2 Y -0- -0-
03 575 N 575 -0- -0- -0- -0- 31 1 544 2 Y -0- -0-
04 583 N 583 -0- -0- -0- -0- 32 1 551 2 Y -0- -0-
05 619 N 619 -0- -0- -0- -0- 35 1 584 2 Y -0- -0-

```

```

-----
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930
-----
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

```

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	N	-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1547	2	N	-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	N	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1333	2	N	-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-
05	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	964	2	N	-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	46	1	915	2	N	-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1451	2	N	-0-
05	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	70	1	1161	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

12	4526 X	4045	-0-	-481	-0-	193	1	3852	2	N	-0-
01	4526 X	4220	-0-	-306	-0-	217	1	4003	2	N	-0-
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	232	1	4189	2	N	-0-
03	4526 X	2890	-0-	-1636	-0-	157	1	2733	2	N	-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	232	1	3969	2	N	-0-
05	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	247	1	4127	2	N	-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	N	-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	N	-0-
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	58	1	997	2	N	-0-
05	1116 N	954	-0-	-162	-0-	54	1	900	2	N	-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-
03	589 N	88	-0-	-501	-0-	5	1	83	2	N	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	19	1	319	2	N	-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	N	-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	N	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	39	1	683	2	N	-0-
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	33	1	568	2	N	-0-
05	744 N	627	-0-	-117	-0-	35	1	592	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	Y	-0-	1
01	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	114	1	2101	2	Y	-0-	1
02	2088 N	2028	-0-	-60	-0-	106	1	1921	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	114	1	1986	2	Y	-0-	-0-
04	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	98	1	1671	2	Y	1	1
						1	9					
05	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	98	1	1635	2	Y	-0-	1
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745												
12	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1376	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	73	1	1352	2	N	-0-	-0-
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	68	1	1238	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	77	1	1332	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	75	1	1281	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	79	1	1314	2	N	-0-	-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515												
12	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	204	1	4067	2	Y	-0-	1
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	237	1	4385	2	Y	-0-	1
02	4205 X	3970	-0-	-235	-0-	208	1	3760	2	Y	2	-0-
						2	9					
03	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	229	1	3988	2	Y	-0-	-0-
04	4470 X	4099	-0-	-371	-0-	226	1	3871	2	Y	2	2
						2	9					
05	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	231	1	3855	2	Y	-0-	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	37	1	739	2	Y	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-
02	754 N	714	-0-	-40	-0-	37	1	677	2	Y	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	2	Y	-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788		
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	39	1	717	2	Y	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	38	1	652	2	Y	-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	40	1	660	2	Y	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120		
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	2	Y	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	1	9	170	2	Y	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	Y	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	Y	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	Y	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1	9	1625	2	Y	-0-
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	93	1	930	2	Y	-0-
05	1829 N	1294	-0-	-535	-0-	54	1	1221	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
12	1488 X	258	-0-	-1230	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
01	1488 X	415	-0-	-1073	-0-	21	1	394	2	Y	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	9	226	2	Y	-0-
04	390 N	98	-0-	-292	-0-	13	1	93	2	Y	-0-
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	5	1	20	2	Y	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	116	1	2316	2	N	-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	N	-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	137	1	2389	2	N	-0-
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	134	1	2292	2	N	-0-
05	2542 N	2457	-0-	-85	-0-	139	1	2318	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ				WELL #:	4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10510 - 13442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		99 1	1970 2	Y		-0-			-0-
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-		105 1	1932 2	Y		-0-			-0-
02	2001 N	1898	-0-	-103	-0-		99 1	1798 2	Y		1	1 1		-0-
03	2077 N	2062	-0-	-15	-0-		112 1	1950 2	Y		-0-			-0-
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-		104 1	1782 2	Y		1			1
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-		110 1	1839 2	Y		-0-			1

ASCHE				WELL #:	65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10912 - 12641	
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		159 1	3175 2	Y		-0-			3
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		175 1	3231 2	Y		-0-	3 1		-0-
02	3016 X	2955	-0-	-61	-0-		155 1	2800 2	Y		-0-			-0-
03	3224 X	3096	-0-	-128	-0-		168 1	2928 2	Y		-0-			-0-
04	3300 X	2957	-0-	-343	-0-		163 1	2793 2	Y		1			1
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-		172 1	2876 2	Y		-0-			1

FLORES, L. G.				WELL #:	34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	10432 - 11005	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-		24 1	482 2	Y		-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		25 1	462 2	Y		-0-			-0-
02	493 N	431	-0-	-62	-0-		23 1	408 2	Y		-0-			-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-		25 1	426 2	Y		-0-			-0-
04	480 N	411	-0-	-69	-0-		23 1	388 2	Y		-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-		24 1	403 2	Y		-0-			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10760 - 13400	
12	1240 N	834	-0-	-406	-0-		40 1	794 2	Y		-0-			-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-		44 1	808 2	Y		-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		64 1	1160 2	Y		-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		69 1	1194 2	Y		-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-		54 1	924 2	Y		-0-			-0-
05	1302 N	781	-0-	-521	-0-		44 1	737 2	Y		-0-			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10962 - 11022	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-		34 1	671 2	Y		-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-		37 1	688 2	Y		-0-			-0-
02	667 N	592	-0-	-75	-0-		31 1	561 2	Y		-0-			-0-
03	713 N	694	-0-	-19	-0-		38 1	656 2	Y		-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-		42 1	727 2	Y		-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-		42 1	698 2	Y		-0-			-0-

JACOBA				WELL #:	5	RRCID ->	192864	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13673	PERF.	10848 - 13264	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-		7 1	139 2	Y		-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-		12 1	218 2	Y		-0-			-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-		9 1	155 2	Y		-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		12 1	211 2	Y		-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-		7 1	122 2	Y		-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-		6 1	106 2	Y		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-
02	580 N	557	-0-	-23	-0-	29	1	527	2	Y	-0-
						1	9			1 1	-0-
03	806 N	663	-0-	-143	-0-	36	1	627	2	Y	-0-
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	31	1	526	2	Y	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403		
12	9331 X	9158	-0-	-173	-0-	436	1	8722	2	N	-0-
01	9331 X	9074	-0-	-257	-0-	466	1	8608	2	N	-0-
02	8729 X	8299	-0-	-430	-0-	435	1	7864	2	N	-0-
03	9331 X	8902	-0-	-429	-0-	484	1	8418	2	N	-0-
04	8970 X	8511	-0-	-459	-0-	470	1	8041	2	N	-0-
05	9145 X	8679	-0-	-466	-0-	490	1	8189	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-
02	319 N	183	-0-	-136	-0-	10	1	173	2	Y	-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	Y	-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-
02	174 N	58	-0-	-116	-0-	3	1	55	2	N	-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	18	1	314	2	N	-0-
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	9	1	146	2	N	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-
02	2900 N	3021	-0-	121	121	158	1	2863	2	Y	-0-
03	3100 N	3528	-0-	428	549	192	1	3336	2	Y	-0-
04	3000 N	3153	-0-	153	702	174	1	2979	2	Y	-0-
05	3587 X	2885	-0-	-702	-0-	163	1	2722	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	Y	-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	40	1	739	2	Y	-0-
02	754 N	701	-0-	-53	-0-	37	1	664	2	Y	-0-
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	Y	-0-
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	37	1	630	2	Y	-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	40	1	669	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	5270	X	4718	-0-	-552	-0-	225	1	4493	2	N	-0-		-0-
01	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	226	1	4177	2	N	-0-		-0-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	256	1	4629	2	N	-0-		-0-
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	285	1	4953	2	N	-0-		-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	281	1	4809	2	N	-0-		-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	296	1	4947	2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380														
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	25	1	492	2	N	-0-		-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	23	1	424	2	N	-0-		-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	24	1	426	2	N	-0-		-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	-0-		-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	N	-0-		-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854														
12	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	173	1	3450	2	N	-0-		-0-
01	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	202	1	3743	2	N	-0-		-0-
02	4002	X	3516	-0-	-486	-0-	184	1	3332	2	N	-0-		-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	213	1	3702	2	N	-0-		-0-
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	199	1	3411	2	N	-0-		-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	280	1	4670	2	N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791														
12	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	107	1	2145	2	Y	-0-		8
01	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	105	1	1933	2	Y	-0-	1 1	7
02	2726	X	1959	-0-	-767	-0-	103	1	1856	2	Y	-0-		7
03	2914	X	2007	-0-	-907	-0-	109	1	1898	2	Y	-0-		7
04	2100	X	1962	-0-	-138	-0-	108	1	1853	2	Y	1		8
							1	9						
05	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	102	1	1706	2	Y	-0-		8

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226														
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	42	1	846	2	Y	-0-		11
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-		11
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-		11
03	899	N	743	-0-	-156	-0-	40	1	703	2	Y	-0-		11
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-		11
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	Y	-0-		11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366														
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	7	1	134	2	Y	-0-		-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	194789	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10442	- 12830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	713 N	610	-0-	-103	-0-	29	1	581	2	N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-
02	609 N	334	-0-	-275	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
03	620 N	471	-0-	-149	-0-	26	1	445	2	N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	195137	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11232	- 12474	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		40	RRCID ->	195367	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10391	- 11350	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197114	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	10447	- 13775	
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	197290	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	10842	- 11441	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
02	522 N	438	-0-	-84	-0-	23	1	415	2	N	-0-			-0-
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-			-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	197661	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10868	- 12662	
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	2	N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.10782 - 13854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		2235 N	2235	-0-	-0-		107	1 2128 2	N	-0-		-0-
01		2670 N	2670	-0-	-0-		137	1 2533 2	N	-0-		-0-
02		2509 N	2509	-0-	-0-		131	1 2378 2	N	-0-		-0-
03		2869 N	2869	-0-	-0-		156	1 2713 2	N	-0-		-0-
04		2393 N	2393	-0-	-0-		132	1 2261 2	N	-0-		-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-		120	1 2003 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.11237 - 13424		
12		848 N	848	-0-	-0-		40	1 808 2	N	-0-		-0-
01		926 N	926	-0-	-0-		47	1 879 2	N	-0-		-0-
02		792 N	792	-0-	-0-		42	1 750 2	N	-0-		-0-
03		803 N	803	-0-	-0-		44	1 759 2	N	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0-		37	1 631 2	N	-0-		-0-
05		783 N	783	-0-	-0-		44	1 739 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF. 8446 - 13256		
12		635 N	635	-0-	-0-		79	1 556 2	N	-0-		33
01		682 N	654	-0-	-28		62	1 592 2	N	-0-		33
02		610 N	610	-0-	-0-		60	1 550 2	N	-0-		33
03		643 N	643	-0-	-0-		64	1 577 2	N	2		35
							2	9				
04		630 N	621	-0-	-9		60	1 561 2	N	-0-		35
05		662 N	662	-0-	-0-		65	1 597 2	N	-0-		35

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007		PERF.10502 - 11091		
12		1488 N	1269	-0-	-219		60	1 1209 2	Y	-0-		-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-		86	1 1597 2	Y	-0-		-0-
02		1423 N	1423	-0-	-0-		75	1 1348 2	Y	-0-		-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-		88	1 1532 2	Y	-0-		-0-
04		1620 N	1468	-0-	-152		81	1 1387 2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1502	-0-	-17		85	1 1417 2	Y	-0-		-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11441 - 12924		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10801 - 13800		
12		372 N	89	-0-	-283		4	1 85 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	53	-0-	-133		3	1 50 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	114	-0-	-2		6	1 108 2	Y	-0-		-0-
03		170 N	170	-0-	-0-		9	1 161 2	Y	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-		21	1 359 2	Y	-0-		-0-
05		491 N	491	-0-	-0-		28	1 463 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283						
12		3379 X	2714	-0-	-665	-0-	129 1	2585 2	Y	-0-				2
01		3379 X	2585	-0-	-794	-0-	133 1	2452 2	Y	-0-				2
02		3161 X	2137	-0-	-1024	-0-	112 1	2023 2	Y	2	2	1		2
03		3100 X	2384	-0-	-716	-0-	130 1	2254 2	Y	-0-				2
04		2400 X	1836	-0-	-564	-0-	101 1	1734 2	Y	1				3
05		2480 X	2198	-0-	-282	-0-	124 1	2074 2	Y	-0-				3

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478						
12		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	115 1	2302 2	N	-0-				-0-
01		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	110 1	2029 2	N	-0-				-0-
02		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	101 1	1828 2	N	-0-				-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	113 1	1962 2	N	-0-				-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	104 1	1784 2	N	-0-				-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	109 1	1826 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068						
12		775 N	735	-0-	-40	-0-	35 1	700 2	N	-0-				-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	678 2	N	-0-				-0-
02		725 N	589	-0-	-136	-0-	31 1	558 2	N	-0-				-0-
03		744 N	720	-0-	-24	-0-	39 1	681 2	N	-0-				-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	45 1	766 2	N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	44 1	740 2	N	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780						
12		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	371 1	7421 2	N	-0-				-0-
01		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	384 1	7089 2	N	-0-				-0-
02		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	381 1	6886 2	N	-0-				-0-
03		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	424 1	7364 2	N	-0-				-0-
04		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	362 1	6193 2	N	-0-				-0-
05		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	399 1	6665 2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386						
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	211 1	1481 2	N	-0-				-0-
01		1829 N	1589	-0-	-240	-0-	151 1	1438 2	N	-0-				-0-
02		1711 N	1578	-0-	-133	-0-	155 1	1423 2	N	-0-				-0-
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	176 1	1585 2	N	-0-				-0-
04		1530 N	1357	-0-	-173	-0-	132 1	1225 2	N	-0-				-0-
05		1674 N	1330	-0-	-344	-0-	131 1	1199 2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT./ 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT./ 386310
 MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
12	01	961 N	817	-0-	-144	-0-	39	1	778	2	Y	-0-				-0-
		899 N	798	-0-	-101	-0-	41	1	757	2	Y	-0-				-0-
		844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	1	1	1		-0-
		806 N	740	-0-	-66	-0-	40	1	700	2	Y	-0-				-0-
		821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	Y	-0-				-0-
		837 N	820	-0-	-17	-0-	46	1	774	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

12	01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-				-0-
		155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-
		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-				-0-
		155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-				-0-
		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
		155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

12	01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-				-0-
		1333 N	997	-0-	-336	-0-	51	1	946	2	Y	-0-				-0-
		1044 N	986	-0-	-58	-0-	52	1	934	2	Y	-0-				-0-
		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-				-0-
		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	Y	-0-				-0-
		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

12	01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-				7
		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	54	1	996	2	Y	-0-				7
		999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-				7
		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-				7
		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1074	2	Y	-0-				7
		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-				7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

12	01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
		167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-				-0-
		231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	N	-0-				-0-
		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

12	01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-				-0-
		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-
		145 N	15	-0-	-130	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-				-0-
		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	6 1	127 2	Y		1			5
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	1 9	161 2	Y		-0-			5
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7 1	126 2	Y		1	2 1		4
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 9	135 2	Y		1			5
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	8 1	128 2	Y		1			6
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	1 9	105 2	Y		-0-			6

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y		-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y		-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	4 1	77 2	Y		-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y		-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	137 2	Y		-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y		-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	64 1	1282 2	Y		-0-			-0-
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	53 1	974 2	Y		-0-			-0-
02	928 N	606	-0-	-322	-0-	32 1	574 2	Y		-0-			-0-
03	1333 N	675	-0-	-658	-0-	37 1	638 2	Y		-0-			-0-
04	990 N	509	-0-	-481	-0-	28 1	481 2	Y		-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	798 2	Y		-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

12	403 N	237	-0-	-166	-0-	11 1	226 2	Y		-0-			-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	4 1	80 2	Y		-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y		-0-			-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	10 1	180 2	Y		-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y		-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	Y		-0-			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	564 1	3964 2	N		-0-			-0-
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	439 1	4194 2	N		-0-			-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	359 1	3309 2	N		-0-			-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	418 1	3780 2	N		-0-			-0-
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	343 1	3193 2	N		-0-			-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	466 1	4266 2	N		-0-			-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

12	2170 N	1610	-0-	-560	-0-	200 1	1410 2	N		-0-			-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	232 1	2216 2	N		-0-			-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	219 1	2019 2	N		-0-			-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	241 1	2173 2	N		-0-			-0-
04	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	209 1	1945 2	N		-0-			-0-
05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	210 1	1926 2	N		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
HAYNES				WELL #: 35	RRCID -> 205447	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 14116	PERF.10434	- 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	125 1	878 2	N	-0-
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	93 1	888 2	N	-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	91 1	836 2	N	-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	96 1	870 2	N	-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	91 1	847 2	N	-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	93 1	851 2	N	-0-

FLORES, L. G.				WELL #: 44	RRCID -> 207632	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.10378	- 10400	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-
02		8 N		-0-	-8	-0-			Y	-0-
03		6 N		-0-	-6	-0-			Y	-0-
04		30 N		-0-	-30	-0-			Y	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 25	RRCID -> 208611	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF.10718	- 13954	
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	N	-0-
01		589 N	526	-0-	-63	-0-	27 1	499 2	N	-0-
02		551 N	456	-0-	-95	-0-	24 1	432 2	N	-0-
03		651 N	513	-0-	-138	-0-	28 1	485 2	N	-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	777 2	N	-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	44 1	743 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 208710	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10657	- 14042	
12		527 N	467	-0-	-60	-0-	22 1	445 2	Y	-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	Y	-0-
02		580 N	554	-0-	-26	-0-	29 1	524 2	Y	-0-
							1 9			
03		465 N	456	-0-	-9	-0-	25 1	431 2	Y	-0-
04		630 N	526	-0-	-104	-0-	29 1	496 2	Y	1
							1 9			
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	35 1	577 2	Y	1

ASCHE				WELL #: 91	RRCID -> 209116	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10385	- 11094	
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58 1	1071 2	Y	-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	45 1	814 2	Y	-0-
03		930 N	819	-0-	-111	-0-	45 1	774 2	Y	-0-
04		930 N	814	-0-	-116	-0-	45 1	769 2	Y	-0-
05		930 N	865	-0-	-65	-0-	49 1	816 2	Y	-0-

ASCHE				WELL #: 89	RRCID -> 209464	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10400	- 12718	
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	Y	-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	19 1	348 2	Y	-0-
02		319 N	308	-0-	-11	-0-	16 1	292 2	Y	-0-
03		465 N	342	-0-	-123	-0-	19 1	323 2	Y	-0-
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	19 1	320 2	Y	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656			
12	930 N	721	-0-	-209	-0-	90	1	631 2	N	-0-		14
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	83	1	790 2	N	-0-		14
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	81	1	748 2	N	-0-		14
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790 2	N	-0-		14
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	81	1	754 2	N	-0-		14
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	84	1	764 2	N	89		103
						98	9					

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971			
12	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	95	1	1908 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2000	-0-	-294	-0-	103	1	1897 2	N	-0-		-0-
02	2291 N	1853	-0-	-438	-0-	97	1	1756 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	109	1	1894 2	N	-0-		-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	112	1	1923 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	100	1	1676 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42 2	Y	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137 2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	9	1	149 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603			
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185 2	Y	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195 2	Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184 2	Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200 2	Y	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	119	1	2373 2	Y	-0-		-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	131	1	2421 2	Y	-0-		-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	123	1	2219 2	Y	-0-		-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	134	1	2326 2	Y	-0-		-0-
04	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	129	1	2202 2	Y	1		1
						1	9					
05	2542 X	2349	-0-	-193	-0-	133	1	2216 2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	973	-0-	-515	-0-	46	1	927	2	Y	-0-			1
01	1550 X	904	-0-	-646	-0-	46	1	858	2	Y	-0-			1
02	1450 X	930	-0-	-520	-0-	49	1	880	2	Y	1	2	1	-0-
03	1550 X	994	-0-	-556	-0-	54	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	Y	1			1
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119														
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	63	1	1078	2	Y	1			1
05	1457 N	1081	-0-	-376	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-			1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697														
12	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	143	1	2859	2	Y	-0-			2
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	190	1	3503	2	Y	-0-			2
02	3364 X	3178	-0-	-186	-0-	166	1	3011	2	Y	1	2	1	1
03	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	187	1	3251	2	Y	-0-			1
04	3570 X	3198	-0-	-372	-0-	177	1	3020	2	Y	1			2
05	3689 X	3215	-0-	-474	-0-	182	1	3033	2	Y	-0-			2

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762														
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-			-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	116	1	2019	2	Y	-0-			-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	98	1	1632	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
VOLPE		WELL #:	2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
<hr/>										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
<hr/>										
LAS PALOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			-0-
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	753	2			-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2			-0-
04	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			-0-
05	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			-0-
<hr/>										
JACOBA		WELL #:	8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	4	1	76	2	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	-0-
<hr/>										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339 - 11392
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	1
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	2	1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	1
						1	9			
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	1
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	28	1	482	2	1
						1	9			
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	1
<hr/>										
LFT		WELL #:	1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 - 10510
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			-0-
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11334 - 11358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006										TOTAL DEPTH	12863	PERF.10770 - 10887
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
02	319 N	253	-0-	-66	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9486 - 9506
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 - 11683
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006										TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507 - 10522
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602 - 11275
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	15	1	309	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823 - 13386
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482	- 10886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

L. GARZA ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488	- 10592
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-	-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	17	1	295	2	Y	-0-	-0-
04	420	N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	2	Y	-0-	-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	-0-

IRENE				WELL #:	4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	22	1	432	2	Y	-0-	-0-
01	589	N	222	-0-	-367	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	1 1
							1	9					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	23	1	402	2	Y	-0-	-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-	-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ				WELL #:	14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-	2
01	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-	2
02	1914	X	1592	-0-	-322	-0-	83	1	1507	2	Y	2	2 1
							2	9					2
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-	2
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	136	1	2330	2	Y	2	4
							2	9					
05	2263	X	2171	-0-	-92	-0-	123	1	2048	2	Y	-0-	4

E. E. GUTIERREZ				WELL #:	9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-	2
01	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	72	1	1325	2	Y	-0-	2
02	1508	N	1215	-0-	-293	-0-	64	1	1150	2	Y	1	2 1
							1	9					1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	Y	-0-	1
04	3000	N	3883	-0-	883	883	214	1	3668	2	Y	1	2
							1	9					
05	3100	N	2638	-0-	-462	421	149	1	2489	2	Y	-0-	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	746	-0-	-153	-0-	36	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	21	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714				
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-

VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426				
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339				
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624				
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	25	1	453	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ASCHE			WELL #: 113		RRCID -> 222893			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		4650 X	4111	-0-	-539	-0-	196	1	3915	2	Y	-0-		4
01		4464 X	4216	-0-	-248	-0-	216	1	4000	2	Y	-0-	4 1	-0-
02		4118 X	3859	-0-	-259	-0-	202	1	3657	2	Y	-0-		-0-
03		4371 X	4024	-0-	-347	-0-	219	1	3805	2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	3958	-0-	-272	-0-	218	1	3738	2	Y	2		2
								2	9					
05		4216 X	4073	-0-	-143	-0-	230	1	3843	2	Y	-0-		2

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 223056			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414			

12		899 N	764	-0-	-135	-0-	36	1	728	2	Y	-0-		1
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-		1
02		812 N	654	-0-	-158	-0-	34	1	620	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		775 N	593	-0-	-182	-0-	32	1	561	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	631	-0-	-299	-0-	35	1	595	2	Y	1		1
								1	9					
05		713 N	550	-0-	-163	-0-	31	1	519	2	Y	-0-		1

YZAGUIRRE-LEO			WELL #: 14		RRCID -> 223061			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			

12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-		-0-
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	-0-		-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-		-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-		-0-

LFT			WELL #: 2		RRCID -> 223224			COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			

12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-		-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-

L. GARZA "B" 2			WELL #: B 7		RRCID -> 223225			COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			

12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-		2
01		992 N	810	-0-	-182	-0-	42	1	768	2	Y	-0-		2
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	1	1 1	2
								1	9					
03		1116 N	901	-0-	-215	-0-	49	1	852	2	Y	-0-		2
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	Y	1		3
								1	9					
05		1054 N	985	-0-	-69	-0-	56	1	929	2	Y	-0-		3

ASCHE			WELL #: 112		RRCID -> 223434			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298			

12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-		-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-		-0-
03		527 N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	2	Y	-0-		-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	Y	-0-		-0-
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	29	1	481	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table for HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) well 7, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, capacity, total depth, and EOM balance.

Table for BUSTAMANTE GAS UNIT 1 well 11, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

Table for BERNARDO GAS UNIT well 16, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

Table for DAISY well 6, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

Table for BUSTAMANTE GAS UNIT 1 well 14, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

Table for YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT well 15, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

Table for RODRIGUEZ GAS UNIT well 15, including production data from 12 to 05 months with columns for allow code, gas, inject, monthly status, cumulative status, RRCID, completions, total depth, and EOM balance.

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		248 N	159	-0-	-89	-0-	8 1	151 2	N	-0-				-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	N	-0-				-0-
02		232 N	208	-0-	-24	-0-	11 1	197 2	N	-0-				-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-				-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 2	N	-0-				-0-
05		217 N	153	-0-	-64	-0-	9 1	144 2	N	-0-				-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642														
12		434 N	336	-0-	-98	-0-	16 1	320 2	N	-0-				-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	N	-0-				-0-
02		290 N	132	-0-	-158	-0-	7 1	125 2	N	-0-				-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	N	-0-				-0-
04		330 N	198	-0-	-132	-0-	11 1	187 2	N	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 2	N	-0-				-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070														
12		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	128 1	2561 2	N	-0-				-0-
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	141 1	2616 2	N	-0-				-0-
02		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	111 1	2013 2	N	-0-				-0-
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	134 1	2323 2	N	-0-				-0-
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	144 1	2470 2	N	-0-				-0-
05		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	156 1	2598 2	N	-0-				-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914														
12		403 N	308	-0-	-95	-0-	15 1	293 2	N	-0-				-0-
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	17 1	318 2	N	-0-				-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	N	-0-				-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-				-0-
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	17 1	289 2	N	-0-				-0-
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	11 1	189 2	N	-0-				-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208														
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	99 1	1968 2	N	-0-				-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71 1	1306 2	N	-0-				-0-
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	101 1	1825 2	N	-0-				-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	117 1	2028 2	N	-0-				-0-
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	106 1	1819 2	N	-0-				-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98 1	1641 2	N	-0-				-0-
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998														
12		5487 X	3810	-0-	-1677	-0-	474 1	3336 2	N	-0-				14
01		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	1079 1	10306 2	N	-0-				14
02		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	950 1	8758 2	N	-0-				14
03		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	949 1	8575 2	N	-0-				14
04		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	829 1	7710 2	N	-0-				14
05		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	814 1	7452 2	N	-0-				14
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986														
12		403 N	240	-0-	-163	-0-	11 1	229 2	N	-0-				-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	12 1	228 2	N	-0-				-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	12 1	212 2	N	-0-				-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-				-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-				-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
HAYNES "D"			WELL #:	2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631	- 11701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562	- 10841	
12	899 N	499	-0-	-400	-0-	24	1	475	2	N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	26	1	473	2	N	-0-			-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
04	480 N	108	-0-	-372	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2				WELL #:	2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513	- 11067	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	33	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	35	1	616	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	482	-0-	-148	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	40	1	674	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653	- 10677	
12	310 X	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	310 X	208	-0-	-102	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	290 X	1	-0-	-289	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	93 X	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581	- 10658	
12	3689 X	1380	-0-	-2309	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-			3
01	2945 X	1691	-0-	-1254	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-			3
02	2146 X	1420	-0-	-726	-0-	74	1	1343	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
03	2015 X	1187	-0-	-828	-0-	65	1	1122	2	Y	-0-			3
04	1650 N	1284	-0-	-366	-0-	71	1	1212	2	Y	1			4
						1	9							
05	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	63	1	1058	2	Y	-0-			4

FLORES, L. G.				WELL #:	52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	512	-0-	-263	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	572	-0-	-124	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	Y	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239	- 11279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	11	11	8	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	14	14	3	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	31	31	1	1	16	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1"			WELL #:	1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806	- 11187		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ			WELL #:	16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11436	- 11488		
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	2	Y	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-				-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-				-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10322	- 11076		
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	34	1	674	2	Y	-0-				-0-
01	899 N	659	-0-	-240	-0-	34	1	625	2	Y	-0-				-0-
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	37	1	674	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	39	1	671	2	Y	-0-				-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-				-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480	- 11533		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-				-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	234855	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10387	- 12941		
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	2	N	-0-				-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-				-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-				-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	-0-				-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-				-0-
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	28	1	475	2	N	-0-				-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782																
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-				-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	1		-0-
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	-0-				-0-
04		573 X	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	1				1
05		868 X	367	-0-	-501	-0-	21	1	346	2	Y	-0-				1
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285																
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-				-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-				-0-
02		551 N	404	-0-	-147	-0-	21	1	383	2	N	-0-				-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	N	-0-				-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-				-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	N	-0-				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724																
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-				-0-
01		682 N	449	-0-	-233	-0-	23	1	426	2	Y	-0-				-0-
02		522 N	422	-0-	-100	-0-	22	1	399	2	Y	1	1	1		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-				-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	-0-				-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-				-0-
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852																
12		775 N	694	-0-	-81	-0-	33	1	661	2	N	-0-				1
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	45	1	829	2	N	-0-				1
02		754 N	702	-0-	-52	-0-	37	1	664	2	N	1	2	1		-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-				-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	N	1				1
05		744 N	722	-0-	-22	-0-	41	1	681	2	N	-0-				1
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	6190	-0-	-72	-0-	295	1	5895	2	N	-0-			7
01	6727 X	5794	-0-	-933	-0-	297	1	5497	2	N	-0-			7
02	6293 X	5394	-0-	-899	-0-	282	1	5109	2	N	3	6	1	4
03	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	323	1	5614	2	N	1			5
04	6090 X	5880	-0-	-210	-0-	324	1	5553	2	N	3			8
05	6200 X	5700	-0-	-500	-0-	322	1	5378	2	N	-0-			8

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068					
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-			-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	22	1	384	2	N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165					
12	651 N	252	-0-	-399	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
01	558 N	339	-0-	-219	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
05	527 N	267	-0-	-260	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489					
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-			1
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	84	1	1562	2	N	-0-			1
02	1566 N	1085	-0-	-481	-0-	57	1	1027	2	N	1	2	1	-0-
03	1674 N	1068	-0-	-606	-0-	58	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1126	-0-	-464	-0-	62	1	1063	2	N	1			1
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	61	1	1021	2	N	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10931	-	10987
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173 2	N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309 2	N	-0-			-0-
02		319 N	3	-0-	-316	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497 2	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244 2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10040	-	10252
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9988	-	10034
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72 2	N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72 2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67 2	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73 2	N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76 2	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10844	-	11100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	242345	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10555	-	11966
12		1643 N	1619	-0-	-24	-0-	77	1	1542 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1503	-0-	-171	-0-	77	1	1426 2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1207	-0-	-330	-0-	63	1	1142 2	N	2	2 1		-0-
							2	9						
03		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	84	1	1456 2	N	-0-			-0-
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1525 2	N	2			2
							2	9						
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	92	1	1539 2	N	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		59	RRCID ->	242840	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	10493	-	12339
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	-0-	1
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-	1
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	2	N	-0-	1
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	2	N	-0-	1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	2	N	-0-	1
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-	1

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148			
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	26	1	524	2	N	-0-	1
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	26	1	476	2	N	-0-	1
02	493 N	426	-0-	-67	-0-	22	1	404	2	N	-0-	1
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	30	1	514	2	N	-0-	1
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	N	-0-	1
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-	1

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150			
12	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	1801	1	12673	2	N	-0-	1
01	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	1346	1	12863	2	N	-0-	1
02	13108 X	13104	-0-	-4	-0-	1283	1	11821	2	N	-0-	1
03	14012 X	13905	-0-	-107	-0-	1386	1	12519	2	N	-0-	1
04	13560 X	13538	-0-	-22	-0-	1315	1	12223	2	N	-0-	1
05	14012 X	13961	-0-	-51	-0-	1374	1	12587	2	N	-0-	1

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854			
12	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	138	1	2754	2	N	-0-	1
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	166	1	3060	2	N	-0-	1
02	2813 X	2376	-0-	-437	-0-	124	1	2252	2	N	-0-	1
03	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	157	1	2732	2	N	-0-	1
04	3120 X	2628	-0-	-492	-0-	145	1	2483	2	N	-0-	1
05	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	157	1	2620	2	N	-0-	1

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	12
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	12
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-	12
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	12
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	12
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	341 N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1195	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1295	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	237	1	3519	2	N	-0-					-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	229	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	231	1	3600	2	N	-0-					-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	259	1	3643	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	322	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	287	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	757	-0-	-113	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1230 X	832	-0-	-398	-0-	50	1	782	2	Y	-0-					-0-
*05	1271 X	825	-0-	-446	-0-	54	1	771	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	10416 X	9963	-0-	-453	-0-	2537	1	7426	2	Y	-0-					-0-
01	10757 X	10121	-0-	-636	-0-	2515	1	7606	2	Y	-0-					-0-
02	10063 X	6927	-0-	-3136	-0-	436	1	6491	2	Y	-0-					-0-
03	10757 X	8568	-0-	-2189	-0-	514	1	8054	2	Y	-0-					-0-
04	9780 X	7563	-0-	-2217	-0-	456	1	7107	2	Y	-0-					-0-
*05	10106 X	6660	-0-	-3446	-0-	442	1	6218	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

12	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					166
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-					166
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					166
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	-0-					166
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1376	2	N	-0-					166
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	N	-0-					166

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

12	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	946	1	2769	2	N	-0-					-0-
01	4123 X	3854	-0-	-269	-0-	958	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	3828 X	2816	-0-	-1012	-0-	177	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	2878	-0-	-904	-0-	173	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	2857	-0-	-863	-0-	172	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	185	1	2601	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-		-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	155 1	579 3	Y	-0-		-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

12	682	N	457	-0-	-225	-0-	457 3		N	-0-		-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

12	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	402 1	1498 3	Y	-0-		-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-			Y	-0-		-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178 LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01		155 N		-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852													
12		3100 N	3707	-0-	607	926	784	1	2923	3	N	-0-	-0-
01		926 N		-0-	-926	-0-					N	-0-	-0-
02		493 X		-0-	-493	-0-					N	-0-	-0-
03		527 X		-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
04		510 X		-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
05		527 X		-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566													
12		2759 X	941	-0-	-1818	-0-	199	1	742	3	Y	-0-	-0-
01		1984 X		-0-	-1984	-0-					Y	-0-	-0-
02		1595 X		-0-	-1595	-0-					Y	-0-	-0-
03		1705 X		-0-	-1705	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570													
12		31 N		-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01		62 N		-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121													
12		2108 X		-0-	-2108	-0-					Y	-0-	-0-
01		2728 X		-0-	-2728	-0-					Y	-0-	-0-
02		2204 X		-0-	-2204	-0-					Y	-0-	-0-
03		2356 X		-0-	-2356	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552													
12		682 N	183	-0-	-499	-0-	39	1	144	3	Y	-0-	-0-
01		496 N		-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
02		116 N		-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
MUNOZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 117857	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 13015	PERF.10558 - 11335						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			-0-
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2		N	-0-			-0-
05		620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO		WELL #:	1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE 09/21/2003	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11036 - 11064						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:	3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 12132	PERF.11763 - 11828						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10881 - 11538						
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03		744 N	436	-0-	-308	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04		510 N	343	-0-	-167	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11444 - 13680						
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
03		651 N	571	-0-	-80	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2		N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11374 - 11466						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11918 - 11948	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908		PERF.10825 - 11501	
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11733 - 11817	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11628 - 12656	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11851 - 14650	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11832 - 11874	
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	441	-0-	-582	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	506	-0-	-672	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646										COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		651 N	479	-0-	-172	-0-	479 2		N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316										COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-			89

RICOCHET ENERGY, INC. 710549													
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313										COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
01		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
03		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
04		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-			48

SMITH PRODUCTION INC. 789662													
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192										COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046	
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	310 1	2000 2	Y	-0-			-0-
01		2511 N	2297	-0-	-214	-0-	298 1	1999 2	Y	-0-			-0-
02		2465 N	2222	-0-	-243	-0-	239 1	1983 2	Y	-0-			-0-
03		2325 N	1855	-0-	-470	-0-	255 1	1600 2	Y	-0-			-0-
04		2220 N	1990	-0-	-230	-0-	520 1	1470 2	Y	-0-			-0-
05		2387 N	1987	-0-	-400	-0-	470 1	1517 2	Y	-0-			-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350										COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754	
12		1023 N	289	-0-	-734	-0-	39 1	250 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	40 1	267 2	Y	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	32 1	268 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	30 1	188 2	Y	-0-			-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	67 1	190 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	63 1	203 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011										COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	32 1	207 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	36 1	243 2	Y	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 2	Y	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	37 1	234 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	349	-0-	349	349	91 1	258 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	375	-0-	375	724	89 1	286 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARZA L.		WELL #:		8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10795 - 11459			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	11 1	69 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	88 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	32 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	32 1	102 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10658 - 11413			
12		1891 N	1692	-0-	-199	-0-	227 1	1465 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	217 1	1461 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1711 N	1503	-0-	-208	-0-	162 1	1341 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		1705 N	1353	-0-	-352	-0-	186 1	1167 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		1620 N	1322	-0-	-298	-0-	345 1	977 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		1612 N	1586	-0-	-26	-0-	375 1	1211 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11184 - 11288			
12		1519 N	1090	-0-	-429	-0-	146 1	944 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1767 N	708	-0-	-1059	-0-	92 1	616 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1566 N	630	-0-	-936	-0-	68 1	562 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		1085 N	681	-0-	-404	-0-	94 1	587 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	203 1	575 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	180 1	581 2	Y	-0-	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9831 - 9958			
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9831 - 9958			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9627 - 10134			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			4

HEEP (BAFFIN)		WELL #:		40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		681459										
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 14		RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
LLANOS, M. H.		WELL #: 4		RRCID -> 135540		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193839		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192224		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
YAEGER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390				
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

HERBST-WILCOX (HERBST III)		//CONT.//		40678 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		2	RRCID ->	226174	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9584 - 9616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9690 - 9740			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (TOREL)				40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9258 - 9302			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9204 - 9649			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7408 - 7431			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	212	1	933	3	N	12			174
							13	9							
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	207	1	915	3	N	2			176
							2	9							
02	1189	N	1068	-0-	-121	-0-	187	1	872	3	N	8			184
							9	9							
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	198	1	878	3	N	3			187
							3	9							
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	180	1	723	3	N	15			202
							17	9							
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	184	1	751	3	N	6			208
							7	9							

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	62	1	1577	3	N	-0-		68
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	N	5		73
							6	9						
02		1595 N	1502	-0-	-93	-0-	58	1	1444	3	N	-0-		73
03		1643 N	1226	-0-	-417	-0-	53	1	1173	3	N	-0-		73
04		1590 N	1239	-0-	-351	-0-	57	1	1165	3	N	15		88
							17	9						
05		1612 N	1037	-0-	-575	-0-	54	1	983	3	N	-0-		88

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288														
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	97	1	424	3	N	-0-		9
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	3	N	-0-		9
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	3	N	-0-		9
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-		9
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	120	1	483	3	N	-0-		9
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	126	1	518	3	N	-0-		9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448														
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093														
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872														
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844														
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
*03		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2	N	-0-			24
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2	N	-0-			24
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2	N	-0-			24
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2	N	-0-			24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: WEBB					
HEREFORD -T-		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461				
12	403 N	274	-0-	-129	-0-		273	2	1	9	N	1	2	1	20
01	372 N	272	-0-	-100	-0-		271	2	1	9	N	1	1	1	20
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-		338	2	1	9	N	1	1	1	20
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-		369	2	2	9	N	2	1	1	21
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-		331	2	1	9	N	1	2	1	20
05	372 N	344	-0-	-28	-0-		342	2	2	9	N	2	1	1	21

HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865									
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.13252 - 13280		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3721 - 3731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3935 - 3943	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
CLR GAUGING CORP.		161338								
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 2840 - 2844	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FOWLER (MCDONNOLD)		1		RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2042 - 2074	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
HIBERNIA (4350)		41007 219		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
LYTLE CREEK OPERATING, INC.		517255								
TIMON, W. F.		WELL #:		RRCID ->	094244	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 4345 - 4355	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		351
PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2003								

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010														

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010														

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	29	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2	Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	499	1	1149	2	Y	18			48
						20	9							
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	385	1	858	2	Y	8			56
						9	9							
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	513	1	1058	2	Y	14			70
						15	9							
03	1333 N	63	-0-	-1270	-0-	20	1	42	2	Y	1			71
						1	9							
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			71
05	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	346	1	924	2	Y	6	24 5		53
						7	9							

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		41078 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 010855		COMPL. DATE 02/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAVAGE UNIT -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 010873		COMPL. DATE 10/22/1955		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 010874		COMPL. DATE 12/01/1955		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255		
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	138 1	317 2	Y	18	48
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	20 9	120 1	Y	8	56
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	9 9	133 1	Y	14	70
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	15 9	15 1	Y	1	71
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	1 9		Y	-0-	71
05	465 N	202	-0-	-263	-0-	53 1	142 2	Y	6	53
						7 9			24 5	

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC SAMANO		//CONT.//	41078 186 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2294 N	1925	-0-	-369	-0-	134 1	1782 2	Y	8						26
							9 9									
01		2325 N	1695	-0-	-630	-0-	146 1	1536 2	Y	12						38
							13 9									
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	199 1	2209 2	Y	20						58
							22 9									
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	177 1	2106 2	Y	11		55	1			14
							12 9									
04		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	196 1	2183 2	Y	16						30
							18 9									
05		2604 X	1966	-0-	-638	-0-	164 1	1791 2	Y	10						40
							11 9									

HIDALGO (ELKINS) DEWRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA GU			41078 248 216748	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	2 L	RRCID ->	010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

FAULCONER ENERGY, LLC SAMANO			263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

HIDALGO (FRIO 6525) DEWRE PETROLEUM CORPORATION EL TEXANO TRACT 3			41078 300 216748	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
		WELL #:	1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6525 - 6535						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476				
12	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	488	1	2453	3	N	-0-			-0-
01	3720	1786	-0-	-1934	-0-	324	1	1462	3	N	-0-			-0-
02	3480	2272	-0-	-1208	-0-	453	1	1819	3	N	-0-			-0-
03	3720	2730	-0-	-990	-0-	523	1	2207	3	N	-0-			-0-
04	3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	435	1	3041	3	N	-0-			-0-
05	3827	3827	-0-	-0-	-0-	441	1	3386	3	N	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636				
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	155	1	358	2	Y	18			48
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	172	1	383	2	Y	8			56
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-	20	9			Y	14			70
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	9	9			Y	1			71
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	24	5	53

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO											
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181														
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 193541	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7639 - 7649									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED					06/15/2020											

HIDALGO (6140)		41078 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO											
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SAVAGE UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID -> 159349	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6177 - 6191								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						70

FAULCONER ENERGY, LLC		263648			CNTY: HIDALGO											
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:	2 U	RRCID -> 010827	COMPL. DATE 03/18/1957	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HIDALGO (6220)		41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO											
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
THESEER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 153747	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 6228 - 6236								
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (6500)		41078 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO											
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 010828	COMPL. DATE 03/08/1958	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A								
12	5270 #	4414	-0-	-856	-0-	308	1	4085	2	Y	19					57
01	5270 #	4332	-0-	-938	-0-	373	1	3930	2	Y	26					83
02	4930 #	4668	-0-	-262	-0-	381	1	4237	2	Y	45					128
03	5746 R	5746	-0-	-0-	-0-	443	1	5277	2	Y	24	120	1			32
04	4939 R	4939	-0-	-0-	-0-	404	1	4499	2	Y	33					65
05	5335 R	5335	-0-	-0-	-0-	446	1	4865	2	Y	22					87

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775						
12	186 N	433	-0-	247 B	-26590	72	1	361	3	N	-0-				-0-
01	651 N	561	-0-	-90 B	-26590	102	1	459	3	N	-0-				-0-
02	348 N	429	-0-	81 B	-26509	86	1	343	2	N	-0-				-0-
03	434 N	403	-0-	-31 B	-26509	77	1	326	3	N	-0-				-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-26509	65	1	453	3	N	-0-				-0-
05	465 N	656	-0-	191 B	-26318	76	1	580	3	N	-0-				-0-
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576						
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-				-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-				-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	9	1	34	3	N	-0-				-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	3	N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)			41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
PATE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3100 N	2067	-0-	-1033	2261	626 1	1441 2	N	-0-		184
01		3100 N	2188	-0-	-912	1349	678 1	1510 2	N	-0-		184
02		2900 N	1773	-0-	-1127	222	580 1	1193 2	N	-0-		184
03		2077 N	191	-0-	-1886	-0-	63 1	128 2	N	-0-		184
*04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		184
05		1891 N	971	-0-	-920	-0-	264 1	707 2	N	-0-		184

HINDE (FRIO 4)			41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
VAC STOP SWD, LLC			881153									
SEKULA, F.			WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)			41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BENTSEN TRACT I			WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
BENTSEN			WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 8682 - 8794	

12		3782 X	3001	-0-	-781	-0-	2969 2	32 9	N	29	182 1	24
01		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2981 2	18 9	N	16		40
02		3103 X	1221	-0-	-1882	-0-	1169 2	52 9	N	47		87
03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770 2	31 9	N	28		115
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3415 2	51 9	N	46		161
05		3007 X	2733	-0-	-274	-0-	2709 2	24 9	N	22		183

BENTSEN BROS., A			WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	

12		3100 N	3587	-0-	487	2308	3576 2	11 9	N	10		70
01		5806 X	3498	-0-	-2308	-0-	3498 2		N	-0-		70
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3525 2	24 9	N	22		92
03		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3830 2	14 9	N	13		105
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3282 2	8 9	N	7		112
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2582 2	7 9	N	6		118

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	21 1	158 2		Y	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25 1	168 2		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22 1	156 2		Y	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 2		Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 2		Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT IV -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773													
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	129 1	989 2		N	33			208
						36 9							
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	129 1	874 2		N	38	186 1		60
						42 9							
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	101 1	713 2		N	20			80
						22 9							
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82 1	776 2		N	53			133
						58 9							
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	63 1	899 2		N	45			178
						50 9							
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	103 1	886 2		N	28	178 1		28
						31 9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919				
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		5 1	127 2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	68	-0-	-56	-0-		3 1	65 2	Y	-0-	-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		5 1	119 2	Y	-0-	-0-	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-		4 1	90 2	Y	-0-	-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		1 1	86 2	Y	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		2 1	131 2	Y	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		3 1	169 2	Y	-0-	-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		1 1	190 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340												

12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	5797	-0-	-0-	2697	2697	-0-	234	1	5563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3100 N	5671	-0-	-0-	2571	5268	-0-	240	1	5431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2900 N	4977	-0-	-0-	2077	7345	-0-	80	1	4897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		12495 X	5150	-0-	-0-	-7345	-0-	-0-	63	1	5087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	4790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	4358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984																	
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888																	
12		1054 N	668	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	668	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		725 N	672	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	11	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		992 N	974	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040																	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		240 N	194	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	191	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394																	
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1829	2	Y	32	33	0	4
									35	9							
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1704	2	Y	30	30	0	4
									33	9							
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1569	2	Y	27	27	0	4
									30	9							
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1668	2	Y	29	29	0	4
									32	9							
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1606	2	Y	35	34	0	5
									39	9							
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	2	Y	29	29	0	5
									32	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	147285	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	7149 - 7257			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		74	RRCID ->	148382	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	8634 - 8760			
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	2	1	133	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	2	1	118	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		16	RRCID ->	152411	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6844 - 7102			
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2987	2	Y	-0-			-0-
01		2635 X	2457	-0-	-178	-0-	104	1	2353	2	Y	-0-			-0-
02		2813 N	2060	-0-	-753	-0-	33	1	2027	2	Y	-0-			-0-
03		3007 N	2756	-0-	-251	-0-	34	1	2722	2	Y	-0-			-0-
04		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	41	1	2694	2	Y	-0-			-0-
05		3007 N	2276	-0-	-731	-0-	9	1	2267	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		81	RRCID ->	154920	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8530 - 8603			
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	2	1	140	2	Y	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		69	RRCID ->	155191	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185 - 0			
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		80	RRCID ->	159300	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888			
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	Y	-0-			-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	23	1	1379	2	Y	-0-			-0-
03		1550 N	1289	-0-	-261	-0-	16	1	1273	2	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1093	-0-	-437	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05		2077 N	921	-0-	-1156	-0-	3	1	918	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		109	RRCID ->	162486	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069			
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	Y	-0-			-0-
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	149	1	3383	2	Y	-0-			-0-
02		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	54	1	3270	2	Y	-0-			-0-
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	43	1	3498	2	Y	-0-			-0-
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	49	1	3227	2	Y	-0-			-0-
05		3255 X	3029	-0-	-226	-0-	11	1	3018	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	97 1	2293 2	Y	13	13 0	2	
						14 9						
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	102 1	2309 2	Y	13	13 0	2	
						14 9						
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	38 1	2345 2	Y	39	35 0	6	
						43 9						
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	25 1	2027 2	Y	41	41 0	6	
						45 9						
04	2010 N	1588	-0-	-422	-0-	23 1	1515 2	Y	45	45 0	6	
						50 9						
05	2077 X	1476	-0-	-601	-0-	5 1	1426 2	Y	41	40 0	7	
						45 9						

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768												
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	13 1	315 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						14 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	14 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						5 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	5 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						4 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	4 1	306 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						4 1	286 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	4 1	286 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	1 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095												
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						6 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	6 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	97	-0-	-222	-0-	2 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						2 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						54 2		Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		Y	-0-	-0-	-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226												
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	59 1	1390 2	Y	16	16 0	2	
						18 9						
01	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	62 1	1414 2	Y	15	15 0	2	
						17 9						
02	1421 N	1331	-0-	-90	-0-	21 1	1295 2	Y	14	14 0	2	
						15 9						
03	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	17 1	1388 2	Y	14	14 0	2	
						15 9						
04	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	20 1	1328 2	Y	17	17 0	2	
						19 9						
05	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	5 1	1253 2	Y	16	15 0	3	
						18 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694												
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	10 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						10 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	10 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	3 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	3 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	3 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	1 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID ->	170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928		
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970		
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	183	-0-	-623	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	212	-0-	-165	-0-	3	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	233	-0-	-387	-0-	3	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	249	-0-	-302	-0-	4	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	7	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	527	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	-0-	-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	3	-0-
						3	9				3	0
02	551 N	511	-0-	-40	-0-	8	1	499	2	Y	4	1
						4	9				3	0
03	651 N	382	-0-	-269	-0-	5	1	373	2	Y	4	1
						4	9				4	0
04	600 N	413	-0-	-187	-0-	6	1	403	2	Y	4	1
						4	9				4	0
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	3	1	697	2	Y	4	1
						4	9				4	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790												
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	3	1	158	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	3	1	171	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	1	1	183	2	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474												
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	Y	-0-	-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	Y	-0-	-0-
03	620 N	353	-0-	-267	-0-	4	1	349	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	181	-0-	-419	-0-	3	1	178	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	65	-0-	-555	-0-	65	2			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333												
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	3	1	204	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	2	1	141	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012												TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7250 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	29 1	680 2	Y	-0-				-0-
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	30 1	673 2	Y	-0-				-0-
02		667 N	624	-0-	-43	-0-	10 1	614 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	8 1	651 2	Y	-0-				-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	10 1	627 2	Y	-0-				-0-
05		775 N	595	-0-	-180	-0-	2 1	593 2	Y	-0-				-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999												TOTAL DEPTH	9095	PERF. 7190 - 7372
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-				-0-
01		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	49 1	1105 2	Y	-0-				-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	16 1	961 2	Y	-0-				-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	13 1	1024 2	Y	-0-				-0-
04		1110 N	996	-0-	-114	-0-	15 1	981 2	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1064	-0-	-269	-0-	4 1	1060 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999												TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8737 - 8750
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	830 2	Y	-0-				-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	Y	-0-				-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	10 1	595 2	Y	-0-				-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	8 1	621 2	Y	-0-				-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	580 2	Y	-0-				-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	2 1	657 2	Y	-0-				-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007												TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8144 - 8256
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	3 1	72 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	119 2	Y	-0-				-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	Y	-0-				-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	Y	-0-				-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	1 1	151 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000												TOTAL DEPTH	8602	PERF. 6970 - 6990
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	77 1	1821 2	Y	285	292	0		36
							314 9							
01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	106 1	2409 2	Y	262	262	0		36
							288 9							
02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	33 1	2008 2	Y	242	241	0		37
							266 9							
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	28 1	2254 2	Y	254	254	0		37
							279 9							
04		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	34 1	2218 2	Y	307	301	0		43
							338 9							
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	7 1	1782 2	Y	263	261	0		45
							289 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000												TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8809 - 8819
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	25	1	585	2	Y	-0-
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	25	1	577	2	Y	-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	9	1	537	2	Y	-0-
03		620 N	580	-0-	-40	-0-	7	1	573	2	Y	-0-
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	8	1	547	2	Y	-0-
05		620 N	445	-0-	-175	-0-	2	1	443	2	Y	-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	Y	-0-
01		1674 N	1536	-0-	-138	-0-	65	1	1471	2	Y	-0-
02		1479 N	1432	-0-	-47	-0-	23	1	1409	2	Y	-0-
03		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	18	1	1425	2	Y	-0-
04		1500 N	1466	-0-	-34	-0-	22	1	1444	2	Y	-0-
05		1705 N	921	-0-	-784	-0-	3	1	918	2	Y	-0-

 STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-
01		279 N	86	-0-	-193	-0-	4	1	82	2	Y	-0-
02		290 N	21	-0-	-269	-0-	21	2			Y	-0-
03		217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	Y	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12		775 X	17	-0-	-758	-0-	1	1	14	2	Y	2
							2	9				10
01		899 X	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-
02		696 N	12	-0-	-684	-0-	12	2			Y	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	12	2	12	9	Y	11

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506										COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 7488 - 7860
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	404	1	9593	2	Y	64	8
						70	9				64	0
01	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	422	1	9563	2	Y	59	8
						65	9				59	0
02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	143	1	8731	2	Y	55	8
						61	9				55	0
03	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	117	1	9376	2	Y	57	8
						63	9				57	0
04	8550 X	8304	-0-	-246	-0-	123	1	8104	2	Y	70	10
						77	9				68	0
05	8835 X	6534	-0-	-2301	-0-	24	1	6445	2	Y	59	10
						65	9				59	0
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559										COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 7755 - 7878
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598										COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6551 - 7460
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	-0-
01	155 X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976										COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 8510 - 10024
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094										COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7283 - 7298
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	1	1	73	2	Y	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619										COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 10934	PERF. 8965 - 9112
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007												TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7047 - 7160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	3 1	262 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	55 2		Y	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008												TOTAL DEPTH	10800	PERF. 6805 - 7106
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	231 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009												TOTAL DEPTH	8464	PERF. 5465 - 5470
12	14B2	EXT	357	-0-	357	947	14 1	343 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	303	-0-	303	1250	13 1	290 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	337	-0-	337	1587	5 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	309	-0-	309	1896	4 1	305 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	296	-0-	296	2192	4 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	168	-0-	168	2360	1 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000												TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9166 - 9174
12		558 N	355	-0-	-203	-0-	1 1	27 2	Y	297	284 0	38		
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	327 9		Y	191	203 0	26		
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	26 0	-0-		
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008												TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7284 - 7510
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	162 1	3850 2	Y	48	49 0	6		
01		4030 X	3948	-0-	-82	-0-	53 9	3735 2	Y	44	44 0	6		
02		3799 X	3600	-0-	-199	-0-	48 9	3498 2	Y	41	41 0	6		
03		4061 X	3441	-0-	-620	-0-	57 1	3352 2	Y	43	43 0	6		
04		3930 X	3436	-0-	-494	-0-	45 9	3328 2	Y	52	51 0	7		
05		4433 X	3143	-0-	-1290	-0-	42 1	3080 2	Y	46	45 0	8		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021												TOTAL DEPTH	9053	PERF. 6143 - 6158
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6254 - 6392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	59	1	1400	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	62	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1421 N	1315	-0-	-106	-0-	21	1	1294	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	17	1	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	20	1	1314	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	5	1	1283	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7461 - 7553		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018										TOTAL DEPTH	11221	PERF. 6768 - 7062		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001										TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9994 - 10230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7621 - 7666		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002										TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8807 - 9186		
12	5952 X	170	-0-	-5782	-0-	6	1	143	2	Y	19	20	0	2
						21	9							
01	5921 X	24	-0-	-5897	-0-	3	2	21	9	Y	19	18	0	3
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y	17	17	0	3
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	18	18	0	3
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	21	21	0	3
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	Y	5	7	0	1
						6	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		139	RRCID ->	193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915 PERF. 9033 - 10154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12250 PERF. 7053 - 7089		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10547 PERF. 8542 - 8556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023 PERF. 8962 - 9072		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7400 - 8297		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9405 - 9520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712 PERF. 9058 - 10561		
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1287	2	Y	-0-	-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	Y	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	16	1	963	2	Y	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	11	1	903	2	Y	-0-	-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	23	1	1503	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	563	-0-	-336	-0-	2	1	561	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	Y	-0-				-0-
02	319 N	245	-0-	-74	-0-	4	1	241	2	Y	-0-				-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	-0-				-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	1	1	273	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839					
12	5549 X	5123	-0-	-426	-0-	207	1	4909	2	Y	6	6	0		1
						7	9								
01	5456 X	5194	-0-	-262	-0-	219	1	4968	2	Y	6	6	0		1
						7	9								
02	5104 X	4759	-0-	-345	-0-	77	1	4676	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
03	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	60	1	4843	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
04	5040 X	4502	-0-	-538	-0-	67	1	4428	2	Y	6	6	0		1
						7	9								
05	5828 X	4250	-0-	-1578	-0-	16	1	4228	2	Y	5	5	0		1
						6	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160							
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	212	1	5029	2	Y	-0-				-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	196	1	4450	2	Y	-0-				-0-
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	74	1	4512	2	Y	-0-				-0-
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	53	1	4277	2	Y	-0-				-0-
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	66	1	4310	2	Y	-0-				-0-
05	3596 X	1153	-0-	-2443	-0-	4	1	1149	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480							
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-				-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	276	-0-	-313	-0-	1	1	275	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	66 1	1561 2	Y	14	14 0		2
						15 9						
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	67 1	1520 2	Y	13	13 0		2
						14 9						
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	23 1	1422 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	19 1	1518 2	Y	13	13 0		2
						14 9						
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	20 1	1318 2	Y	14	14 0		2
						15 9						
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	5 1	1360 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 10/04/2023			TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567			
12	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	577 1	13706 2	Y	378	375 0		48
						416 9						
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	486 1	11002 2	Y	507	486 0		69
						558 9						
02	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	153 1	9327 2	Y	471	468 0		72
						518 9						
03	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	113 1	9108 2	Y	494	493 0		73
						543 9						
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	119 1	7855 2	Y	191	237 0		27
						210 9						
05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	29 1	7573 2	Y	-0-	27 0		-0-
BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500			
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	131 1	1006 2	N	48	23 1		67
						53 9						
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	146 1	990 2	N	47	90 1		24
						52 9						
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	134 1	945 2	N	154	134 1		44
						169 9						
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	111 1	1044 2	N	200	194 1		50
						220 9						
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	70 1	998 2	N	391	243 1		198
						430 9						
05	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	108 1	927 2	N	206	136 1		268
						227 9						
BENTSEN TRACT IV		WELL #: 1		RRCID -> 208850		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	13 1	98 2	N	-0-			-0-
						14 1	97 2	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	14 1	97 2	N	-0-			-0-
						13 1	90 2	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	13 1	90 2	N	-0-			-0-
						10 1	92 2	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1	92 2	N	-0-			-0-
						6 1	89 2	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
						1 1	6 2	N	-0-			-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 155		RRCID -> 209455		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 158		RRCID -> 209712	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 10455	PERF. 9394 - 9456			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	39 1 28 9	921 2	Y	25	26 0		3
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45 1 31 9	1020 2	Y	28	27 0		4
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	897 2	Y	25	25 0		4
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	12 1 30 9	963 2	Y	27	27 0		4
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	14 1 36 9	922 2	Y	33	32 0		5
05	1302 N	988	-0-	-314	-0-	4 1 18 9	966 2	Y	16	18 0		3

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 144		RRCID -> 210832		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 10470 - 10487
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #: 4		RRCID -> 211581		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9236 - 9270
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	9 1	71 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	12 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	9 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	8 1	72 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8170 - 8908
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	75 1	1791 2	Y	-0-			-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	77 1	1739 2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1188	-0-	-436	-0-	19 1	1169 2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1136	-0-	-600	-0-	14 1	1122 2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1162	-0-	-518	-0-	17 1	1145 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	984	-0-	-752	-0-	4 1	980 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 14700			PERF. 8963 - 9277
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	20 1 12 9	486 2	Y	11	12 0		1
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23 1 11 9	520 2	Y	10	10 0		1
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8 1 11 9	463 2	Y	10	10 0		1
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	6 1 12 9	472 2	Y	11	10 0		2
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	7 1 12 9	433 2	Y	11	11 0		2
05	527 N	293	-0-	-234	-0-	1 1 7 9	285 2	Y	6	7 0		1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 161		RRCID -> 214023		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968								
12	2356 X	1490	-0-	-866	-0-	57	1	1364	2	Y	63	63	0			8
						69	9									
01	2139 X	412	-0-	-1727	-0-	16	1	357	2	Y	35	38	0			5
						39	9									
02	1450 N	480	-0-	-970	-0-	7	1	445	2	Y	25	26	0			4
						28	9									
03	1488 N	496	-0-	-992	-0-	6	1	455	2	Y	32	31	0			5
						35	9									
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	72	67	0			10
						79	9									
05	682 N	500	-0-	-182	-0-	2	1	433	2	Y	59	59	0			10
						65	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 160		RRCID -> 214025		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370								
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	2	Y	203	208	0			26
						223	9									
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1501	2	Y	181	182	0			25
						199	9									
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1511	2	Y	170	169	0			26
						187	9									
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	Y	124	132	0			18
						136	9									
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	24	1	1597	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 163		RRCID -> 214111		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823								
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	36	35	0			5
						40	9									
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	4	8	0			1
						4	9									
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	3	1	229	2	Y	15	15	0			2
						17	9									
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	3	5	0			-0-
						3	9									
05	806 N	356	-0-	-450	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 157		RRCID -> 214182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783								
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	57	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1076	-0-	-229	-0-	17	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	14	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	17	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1013	-0-	-568	-0-	4	1	1009	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 6		RRCID -> 215826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 216273		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498								
12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	315	1	7474	2	Y	607	621	0			77
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	668	9	6599	2	Y	555	556	0			76
02	6177 X	1577	-0-	-4600	-0-	611	9	1075	2	Y	440	448	0			68
03	6603 X	1653	-0-	-4950	-0-	484	9	1147	2	Y	447	449	0			66
04	6390 X	4728	-0-	-1662	-0-	14	1	4657	2	Y	-0-	66	0			-0-
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	492	9	9640	2	Y	25	21	0			4

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 167		RRCID -> 216721		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440								
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	3	1	843	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV		WELL #: 2		RRCID -> 217016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128						
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #: 7		RRCID -> 217348		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	658 1	5062 2	Y	54	26 1			68
01		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	59 9	4859 2	Y	50	99 1			19
02		4727 X	4419	-0-	-308	-0-	55 9	3852 2	Y	17	32 1			4
03		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	548 1	4606 2	Y	23	22 1			5
04		4890 X	4823	-0-	-67	-0-	19 9	4492 2	Y	16	13 1			8
05		5053 X	3599	-0-	-1454	-0-	25 9	3216 2	Y	7	6 1			9
							313 1							
							18 9							
							375 1							
							8 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546														
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	92 1	2186 2	Y	-0-				-0-
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	98 1	2223 2	Y	-0-				-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	34 1	2060 2	Y	-0-				-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	29 1	2311 2	Y	-0-				-0-
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	37 1	2433 2	Y	-0-				-0-
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	9 1	2266 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903														
12		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	43 1	1010 2	Y	-0-				-0-
01		1178 N	992	-0-	-186	-0-	42 1	950 2	Y	-0-				-0-
02		986 N	799	-0-	-187	-0-	13 1	786 2	Y	-0-				-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	14 1	1096 2	Y	-0-				-0-
04		960 N	686	-0-	-274	-0-	10 1	676 2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	733	-0-	-445	-0-	3 1	730 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604														
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	29 1	689 2	Y	-0-				-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	Y	-0-				-0-
02		638 N	632	-0-	-6	-0-	10 1	622 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	666	-0-	-47	-0-	8 1	658 2	Y	-0-				-0-
04		690 N	658	-0-	-32	-0-	10 1	648 2	Y	-0-				-0-
05		806 N	608	-0-	-198	-0-	2 1	606 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226														
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	Y	-0-				-0-
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	1059 2	Y	-0-				-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	2 1	101 2	Y	-0-				-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	9 1	688 2	Y	-0-				-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	13 1	837 2	Y	-0-				-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	1 1	149 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	85 1	2009 2	Y	132	135 0		17
							145 9						
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	89 1	2011 2	Y	121	121 0		17
							133 9						
02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	35 1	2132 2	Y	112	112 0		17
							123 9						
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	28 1	2234 2	Y	118	118 0		17
							130 9						
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	33 1	2183 2	Y	142	139 0		20
							156 9						
05		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	8 1	1995 2	Y	123	122 0		21
							135 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	129 1	3065 2	Y	30	30 0		4
							33 9						
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135 1	3056 2	Y	27	27 0		4
							30 9						
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	45 1	2726 2	Y	25	25 0		4
							28 9						
03		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	35 1	2824 2	Y	26	26 0		4
							29 9						
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	42 1	2731 2	Y	1	5 0		-0-
							1 9						
05		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	7 1	1908 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
12		3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	90 1	2137 2	Y	34	35 0		4
							37 9						
01		3534 X	2628	-0-	-906	-0-	110 1	2484 2	Y	31	31 0		4
							34 9						
02		2755 X	2239	-0-	-516	-0-	36 1	2171 2	Y	29	29 0		4
							32 9						
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	39 1	3146 2	Y	30	30 0		4
							33 9						
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	46 1	3015 2	Y	37	36 0		5
							41 9						
05		3286 X	2858	-0-	-428	-0-	11 1	2813 2	Y	31	31 0		5
							34 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	76 1	1808 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	73 1	1654 2	Y	-0-			-0-
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	24 1	1465 2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	22 1	1793 2	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1425	-0-	-255	-0-	21 1	1404 2	Y	-0-			-0-
05		2201 N	1333	-0-	-868	-0-	5 1	1328 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 175		RRCID -> 225690		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	73 1	1728 2	Y	155 158 0	20
01	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	171 9	1800 2	Y	140 141 0	19
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	79 1	1696 2	Y	131 130 0	20
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	154 9	1832 2	Y	137 137 0	20
04	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	28 1	1765 2	Y	165 162 0	23
05	2232 N	1690	-0-	-542	-0-	144 9	1524 2	Y	145 143 0	25
						23 1				
						151 9				
						27 1				
						182 9				
						6 1				
						160 9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 181		RRCID -> 226886		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080		
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	75 1	1775 2	Y	24 25 0	3
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	26 9	1924 2	Y	23 23 0	3
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	85 1	2034 2	Y	21 21 0	3
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	25 9	2202 2	Y	22 22 0	3
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	33 1	2310 2	Y	27 26 0	4
05	2914 N	1894	-0-	-1020	-0-	23 9	1862 2	Y	23 23 0	4
						27 1				
						24 9				
						35 1				
						30 9				
						7 1				
						25 9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 176		RRCID -> 227037		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 180		RRCID -> 227576		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 2	Y	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	288	-0-	-31	-0-	5 1	283 2	Y	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 1	351 2	Y	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5 1	333 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	1 1	322 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 2		RRCID -> 228577		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960		
12	1271 N	455	-0-	-816	-0-	18 1	430 2	Y	6 7 0	1
01	1209 N	337	-0-	-872	-0-	7 9	313 2	Y	9 9 0	1
02	986 N	262	-0-	-724	-0-	14 1	248 2	Y	9 9 0	1
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	10 9	337 2	Y	9 9 0	1
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	4 1	286 2	Y	12 11 0	2
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	10 9	278 2	Y	10 10 0	2
						13 9				
						1 1				
						11 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 177		RRCID -> 228704		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	Y	-0-			-0-		
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	999	2	Y	-0-			-0-		
02	928	N	920	-0-	-8	-0-	15	1	905	2	Y	-0-			-0-		
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	12	1	988	2	Y	-0-			-0-		
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	14	1	895	2	Y	-0-			-0-		
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	3	1	730	2	Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 185		RRCID -> 229987		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	87	1	2061	2	Y	-0-			-0-		
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	2	Y	-0-			-0-		
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	Y	-0-			-0-		
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	21	1	1676	2	Y	-0-			-0-		
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	29	1	1899	2	Y	-0-			-0-		
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 178		RRCID -> 230175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 187		RRCID -> 232299		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772									
12	15345	X	14951	-0-	-394	-0-	596	1	14136	2	Y	199	204	0	25		
01	15345	X	14672	-0-	-673	-0-	219	9	612	1	13859	2	Y	183	183	0	25
02	14239	X	13516	-0-	-723	-0-	201	9	215	1	13114	2	Y	170	169	0	26
03	15221	X	14350	-0-	-871	-0-	187	9	174	1	13980	2	Y	178	178	0	26
04	14460	X	13837	-0-	-623	-0-	196	9	204	1	13398	2	Y	214	210	0	30
05	15779	X	13420	-0-	-2359	-0-	235	9	50	1	13164	2	Y	187	185	0	32
							206	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 188		RRCID -> 232785		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-			-0-		
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-			-0-		
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	43	1	2593	2	Y	-0-			-0-		
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	33	1	2668	2	Y	-0-			-0-		
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	41	1	2670	2	Y	-0-			-0-		
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	8	1	2089	2	Y	-0-			-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	77 1	1835 2	1835 2	Y	16	16 0		2
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	18 9	1767 2	1767 2	Y	14	14 0		2
02	1769 N	1613	-0-	-156	-0-	15 9	1573 2	1573 2	Y	13	13 0		2
03	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	26 1	1759 2	1759 2	Y	14	14 0		2
04	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	14 9	1631 2	1631 2	Y	16	16 0		2
05	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	22 1	1593 2	1593 2	Y	14	14 0		2
						15 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984													
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	436 2	436 2	Y	23	23 0		3
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 9	431 2	431 2	Y	20	20 0		3
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19 1	415 2	415 2	Y	19	19 0		3
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	22 9	426 2	426 2	Y	20	20 0		3
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	7 1	404 2	404 2	Y	23	23 0		3
05	651 N	438	-0-	-213	-0-	21 9	412 2	412 2	Y	22	21 0		4
						24 9							
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058													
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	6 1	144 2	144 2	Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	149 2	Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	164 2	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	5 1	368 2	368 2	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 1	280 2	280 2	Y	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 1	360 2	360 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668													
12	2635 N	2524	-0-	-111	-0-	102 1	2422 2	2422 2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2266	-0-	-276	-0-	96 1	2170 2	2170 2	Y	-0-			-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	40 1	2415 2	2415 2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	30 1	2387 2	2387 2	Y	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	37 1	2435 2	2435 2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	1943	-0-	-940	-0-	7 1	1936 2	1936 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640													
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	36 2	36 2	Y	5	4 0		1
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 9	23 2	23 2	Y	24	22 0		3
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1 1	6 9	6 9	Y	5	7 0		1
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 2	2 9	2 9	Y	2	3 0		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	32 2	2 9	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	61 1	1456 2	Y	53	53 0	7
01	3410 X	1165	-0-	-2245	-0-	58 9					
01	3410 X	1165	-0-	-2245	-0-	47 1	1071 2	Y	43	44 0	6
02	3190 X	1120	-0-	-2070	-0-	47 9					
02	3190 X	1120	-0-	-2070	-0-	17 1	1052 2	Y	46	45 0	7
03	3410 X	1092	-0-	-2318	-0-	51 9					
03	3410 X	1092	-0-	-2318	-0-	13 1	1026 2	Y	48	48 0	7
04	2310 X	934	-0-	-1376	-0-	53 9					
04	2310 X	934	-0-	-1376	-0-	14 1	920 2	Y	-0-	7 0	-0-
05	1643 X	826	-0-	-817	-0-	3 1	823 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117											
12	3162 X	2073	-0-	-1089	-0-	81 1	1930 2	Y	56	57 0	7
01	3162 X	1993	-0-	-1169	-0-	62 9					
01	3162 X	1993	-0-	-1169	-0-	82 1	1855 2	Y	51	51 0	7
02	2958 X	2240	-0-	-718	-0-	56 9					
02	2958 X	2240	-0-	-718	-0-	35 1	2153 2	Y	47	47 0	7
03	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	52 9					
03	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	34 1	2774 2	Y	36	38 0	5
04	2220 X	2024	-0-	-196	-0-	40 9					
04	2220 X	2024	-0-	-196	-0-	30 1	1994 2	Y	-0-	5 0	-0-
05	3286 X	2322	-0-	-964	-0-	9 1	2313 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330											
12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	266 1	6304 2	Y	2732	2698 0	346
01	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	3005 9					
01	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	270 1	6113 2	Y	2499	2504 0	341
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	2749 9					
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	90 1	5463 2	Y	2325	2309 0	357
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	2558 9					
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	69 1	5563 2	Y	2435	2433 0	359
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	2679 9					
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	80 1	5246 2	Y	2936	2879 0	416
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	3230 9					
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	20 1	5245 2	Y	2539	2517 0	438

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246											
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	119 1	2834 2	Y	-0-		-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	122 1	2774 2	Y	-0-		-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	44 1	2654 2	Y	-0-		-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	35 1	2809 2	Y	-0-		-0-
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	39 1	2542 2	Y	-0-		-0-
05	1643 X	1569	-0-	-74	-0-	6 1	1563 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298											
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	51 1	1205 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	49 1	1112 2	Y	-0-		-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	18 1	1114 2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	14 1	1126 2	Y	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	17 1	1128 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	4 1	1034 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	1 1	33 2	Y	13	14	0			2
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	14 9	36 2	Y	-0-	2	0			-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	2 1	1 9	Y	1	1	0			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	16 2	24 9	Y	22	19	0			3
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	36 2	45 2	Y	8	10	0			1
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	Y	1	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	550 2	Y	5	5	0			1
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	6 9	544 2	Y	5	5	0			1
02	522 N	515	-0-	-7	-0-	24 1	503 2	Y	4	4	0			1
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	6 9	531 2	Y	5	5	0			1
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	8 1	497 2	Y	6	6	0			1
05	558 N	421	-0-	-137	-0-	7 9	413 2	Y	5	5	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	Y	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4 1	252 2	Y	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	2 1	196 2	Y	-0-					-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	2 1	156 2	Y	2	2	0			-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	2 9	162 2	Y	4	3	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
12	7905 X	7647	-0-	-258	-0-	300 1	7121 2	Y	205	209	0			26
01	7843 X	7124	-0-	-719	-0-	226 9	6625 2	Y	188	188	0			26
02	7250 X	6837	-0-	-413	-0-	292 1	6539 2	Y	174	173	0			27
03	7750 X	7176	-0-	-574	-0-	207 9	6890 2	Y	182	182	0			27
04	7410 X	6914	-0-	-496	-0-	107 1	6572 2	Y	220	216	0			31
05	8401 X	5561	-0-	-2840	-0-	191 9	5329 2	Y	193	191	0			33

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	Y	-0-					-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	2 1	50 2	Y	-0-					-0-
02	870 N	64	-0-	-806	-0-	1 1	63 2	Y	-0-					-0-
03	434 N	78	-0-	-356	-0-	1 1	77 2	Y	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	47 2	Y	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	254	1	6021	2	Y	-0-	-0-
01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	238	1	5384	2	Y	-0-	-0-
02		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	76	1	4659	2	Y	-0-	-0-
03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	62	1	5006	2	Y	-0-	-0-
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	68	1	4497	2	Y	-0-	-0-
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	16	1	4136	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630													
12		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	116	1	2757	2	Y	46	47 0
							51	9					
01		3007 X	2817	-0-	-190	-0-	117	1	2654	2	Y	42	42 0
							46	9					
02		2813 X	2636	-0-	-177	-0-	42	1	2551	2	Y	39	39 0
							43	9					
03		3007 X	2796	-0-	-211	-0-	34	1	2717	2	Y	41	41 0
							45	9					
04		2820 X	2607	-0-	-213	-0-	38	1	2515	2	Y	49	48 0
							54	9					
05		3162 X	2588	-0-	-574	-0-	10	1	2537	2	Y	37	38 0
							41	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	127	1	3026	2	Y	126	129 0	16
						139	9						
01	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	128	1	2908	2	Y	112	113 0	15
						123	9						
02	3161 X	3080	-0-	-81	-0-	48	1	2913	2	Y	108	106 0	17
						119	9						
03	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	37	1	2972	2	Y	113	113 0	17
						124	9						
04	3180 X	3148	-0-	-32	-0-	45	1	2954	2	Y	135	133 0	19
						149	9						
05	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	11	1	2987	2	Y	114	113 0	20
						125	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	396	1	3048	2	Y	97	46 1	129
						107	9						
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	413	1	2806	2	Y	94	180 1	43
						103	9						
02	2233 X	2012	-0-	-221	-0-	248	1	1740	2	Y	22	52 1	13
						24	9						
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	287	1	2703	2	Y	17	19 1	11
						19	9						
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	184	1	2643	2	Y	53	31 1	33
						58	9						
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	274	1	2351	2	Y	46	18 1	61
						51	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	2	Y	57	59 0	7
						63	9						
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	54	54 0	7
						59	9						
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	51	50 0	8
						56	9						
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	26	1	2066	2	Y	53	53 0	8
						58	9						
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	32	1	2082	2	Y	49	50 0	7
						54	9						
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	7	1	1987	2	Y	-0-	7 0	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3100 N	2871	-0-	-229	5855	108	1	2570	2	Y	175	179	0	22
							193	9							
01		3100 N	2684	-0-	-416	5439	106	1	2402	2	Y	160	160	0	22
							176	9							
02		2900 N	2563	-0-	-337	5102	39	1	2360	2	Y	149	148	0	23
							164	9							
03		3100 N	2587	-0-	-513	4589	30	1	2386	2	Y	155	155	0	23
							171	9							
04		3000 N	2304	-0-	-696	3893	31	1	2066	2	Y	188	184	0	27
							207	9							
05		6119 X	2226	-0-	-3893	-0-	8	1	2041	2	Y	161	160	0	28
							177	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692															
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	110	1	2608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	112	1	2541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	36	1	2869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	39	1	2543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	9	1	2358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166															
12		1364 N	1224	-0-	-140	-0-	48	1	1151	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
01		1333 N	1056	-0-	-277	-0-	44	1	989	2	Y	21	21	0	3
							23	9							
02		1160 N	703	-0-	-457	-0-	11	1	671	2	Y	19	19	0	3
							21	9							
03		1209 N	858	-0-	-351	-0-	10	1	826	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	Y	24	24	0	3
							26	9							
05		1023 N	871	-0-	-152	-0-	3	1	844	2	Y	22	21	0	4
							24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514															
12		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	67	1	1587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1537 N	1488	-0-	-49	-0-	24	1	1464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	19	1	1529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	22	1	1458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1953 N	1515	-0-	-438	-0-	6	1	1509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254															
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	151	1	3581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	151	1	3427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	53	1	3208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3330 X	3307	-0-	-23	-0-	50	1	3257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3441 X	3159	-0-	-282	-0-	12	1	3147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	11	1	266	2	Y	24	25	0	3
						26	9							
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	12	1	261	2	Y	24	24	0	3
						26	9							
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	4	1	235	2	Y	39	36	0	6
						43	9							
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	3	1	240	2	Y	11	15	0	2
						12	9							
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	3	1	228	2	Y	26	24	0	4
						29	9							
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	1	1	323	2	Y	19	20	0	3
						21	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
12	3100 N	2549	-0-	-551	4210	103	1	2446	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2504	-0-	-596	3614	106	1	2398	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2507	-0-	-393	3221	40	1	2467	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2727	-0-	-373	2848	33	1	2694	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2772	-0-	-228	2620	42	1	2730	2	Y	-0-			-0-
05	5044 X	2424	-0-	-2620	-0-	9	1	2415	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	753	-0-	-1	-0-	12	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	10	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	653	-0-	-463	-0-	2	1	651	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	8	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	Y	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2728 X	2452	-0-	-276	-0-	98 1	2317 2	Y	34	35 0		4
							37 9						
01		2728 X	2373	-0-	-355	-0-	99 1	2240 2	Y	31	31 0		4
							34 9						
02		2407 N	2272	-0-	-135	-0-	36 1	2204 2	Y	29	29 0		4
							32 9						
03		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	29 1	2354 2	Y	30	30 0		4
							33 9						
04		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	34 1	2208 2	Y	37	36 0		5
							41 9						
05		2821 X	2177	-0-	-644	-0-	8 1	2137 2	Y	29	29 0		5
							32 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

12		124 N	83	-0-	-41	-0-	3 1	80 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	1 1	72 2	Y	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	69 1	1643 2	Y	-0-			-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	72 1	1632 2	Y	-0-			-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26 1	1576 2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1351	-0-	-354	-0-	17 1	1334 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1620	-0-	-30	-0-	24 1	1596 2	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	5 1	1285 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

12		5270 X	5129	-0-	-141	-0-	207 1	4922 2	Y	-0-			-0-
01		5239 X	5091	-0-	-148	-0-	215 1	4876 2	Y	-0-			-0-
02		4901 X	4659	-0-	-242	-0-	75 1	4584 2	Y	-0-			-0-
03		5239 X	4919	-0-	-320	-0-	60 1	4859 2	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4694	-0-	-286	-0-	70 1	4624 2	Y	-0-			-0-
05		5704 X	4456	-0-	-1248	-0-	17 1	4439 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

12		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	57 1	1362 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	50 1	1131 2	Y	-0-			-0-
02		1305 N	1118	-0-	-187	-0-	18 1	1100 2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	15 1	1202 2	Y	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	19 1	1275 2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1087	-0-	-432	-0-	4 1	1083 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	5484	-0-	-871	-0-	222	1	5262	2	Y	-0-			-0-
01	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	217	1	4912	2	Y	-0-			-0-
02	5945 X	4614	-0-	-1331	-0-	74	1	4540	2	Y	-0-			-0-
03	5487 X	4918	-0-	-569	-0-	60	1	4848	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
04	5310 X	5001	-0-	-309	-0-	75	1	4903	2	Y	21	19	0	3
						23	9							
05	6355 X	4644	-0-	-1711	-0-	17	1	4607	2	Y	18	18	0	3
						20	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
12	2914 X	1330	-0-	-1584	-0-	52	1	1223	2	Y	50	50	0	6
						55	9							
01	2418 X	1216	-0-	-1202	-0-	49	1	1116	2	Y	46	46	0	6
						51	9							
02	2262 X	1078	-0-	-1184	-0-	17	1	1013	2	Y	44	43	0	7
						48	9							
03	1705 X	1173	-0-	-532	-0-	14	1	1134	2	Y	23	27	0	3
						25	9							
04	1290 X	852	-0-	-438	-0-	13	1	839	2	Y	-0-	3	0	-0-
05	1581 X	920	-0-	-661	-0-	3	1	917	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
12	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	78	1	1845	2	Y	86	88	0	11
						95	9							
01	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	75	1	1707	2	Y	79	79	0	11
						87	9							
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1731	2	Y	73	73	0	11
						80	9							
03	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	22	1	1746	2	Y	75	75	0	11
						83	9							
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	25	1	1622	2	Y	93	91	0	13
						102	9							
05	2046 N	1393	-0-	-653	-0-	5	1	1300	2	Y	80	79	0	14
						88	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
12	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-			-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2208	2	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1872	-0-	-13	-0-	30	1	1842	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	26	1	2058	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	1823	-0-	-397	-0-	27	1	1796	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1984	-0-	-558	-0-	7	1	1977	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2487	2	Y	52	53	0	7
						57	9							
01	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	104	1	2348	2	Y	46	47	0	6
						51	9							
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	Y	45	44	0	7
						50	9							
03	2635 N	2422	-0-	-213	-0-	29	1	2342	2	Y	46	46	0	7
						51	9							
04	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	34	1	2263	2	Y	55	54	0	8
						61	9							
05	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	8	1	2175	2	Y	48	48	0	8
						53	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246			RRCID -> 265950	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE
12		3792 X	3792 -0- -0- -0- 153 1 3628 2 Y 10 11 0 1		
			11 9		
01		3749 X	3749 -0- -0- -0- 158 1 3580 2 Y 10 10 0 1		
			11 9		
02		3412 X	3412 -0- -0- -0- 55 1 3347 2 Y 9 9 0 1		
			10 9		
03		3631 X	3631 -0- -0- -0- 44 1 3577 2 Y 9 9 0 1		
			10 9		
04		3515 X	3515 -0- -0- -0- 52 1 3450 2 Y 12 11 0 2		
			13 9		
05		3341 X	3341 -0- -0- -0- 12 1 3318 2 Y 10 10 0 2		
			11 9		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237			RRCID -> 265999	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930
12		3069 X	2695 -0- -374 -0- 109 1 2586 2 Y -0- -0-		
01		3069 X	2564 -0- -505 -0- 108 1 2456 2 Y -0- -0-		
02		2871 X	2293 -0- -578 -0- 37 1 2256 2 Y -0- -0-		
03		2697 N	2595 -0- -102 -0- 32 1 2563 2 Y -0- -0-		
04		2524 N	2524 -0- -0- -0- 38 1 2486 2 Y -0- -0-		
05		3069 X	2176 -0- -893 -0- 8 1 2168 2 Y -0- -0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232			RRCID -> 266005	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145
12		4526 X	4264 -0- -262 -0- 172 1 4092 2 Y -0- -0-		
01		4433 X	4109 -0- -324 -0- 174 1 3935 2 Y -0- -0-		
02		4118 X	3751 -0- -367 -0- 61 1 3690 2 Y -0- -0-		
03		4402 X	3926 -0- -476 -0- 48 1 3878 2 Y -0- -0-		
04		4140 X	3862 -0- -278 -0- 58 1 3804 2 Y -0- -0-		
05		4774 X	3496 -0- -1278 -0- 13 1 3483 2 Y -0- -0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236			RRCID -> 266970	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270
12		378 N	378 -0- -0- -0- 15 1 363 2 Y -0- -0-		
01		403 N	348 -0- -55 -0- 15 1 333 2 Y -0- -0-		
02		348 N	298 -0- -50 -0- 5 1 293 2 Y -0- -0-		
03		372 N	310 -0- -62 -0- 4 1 306 2 Y -0- -0-		
04		330 N	315 -0- -15 -0- 5 1 310 2 Y -0- -0-		
05		434 N	246 -0- -188 -0- 1 1 245 2 Y -0- -0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240			RRCID -> 266993	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450
12		5022 X	4690 -0- -332 -0- 190 1 4500 2 Y -0- -0-		
01		5022 X	4356 -0- -666 -0- 184 1 4172 2 Y -0- -0-		
02		4640 X	4453 -0- -187 -0- 72 1 4381 2 Y -0- -0-		
03		4960 X	4448 -0- -512 -0- 55 1 4393 2 Y -0- -0-		
04		4530 X	4216 -0- -314 -0- 63 1 4153 2 Y -0- -0-		
05		5425 X	4202 -0- -1223 -0- 16 1 4186 2 Y -0- -0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	2	Y	107	109	0	14
						118	9							
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	146	1	3309	2	Y	97	98	0	13
						107	9							
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	51	1	3128	2	Y	90	89	0	14
						99	9							
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	42	1	3365	2	Y	95	95	0	14
						105	9							
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	45	1	2961	2	Y	114	112	0	16
						125	9							
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	11	1	2967	2	Y	99	98	0	17
						109	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	36	1	854	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	757	-0-	-204	-0-	32	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	10	1	843	2	Y	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	548	-0-	-599	-0-	2	1	546	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														
12	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	73	1	1736	2	Y	56	57	0	7
						62	9							
01	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	76	1	1719	2	Y	50	50	0	7
						55	9							
02	1885 N	1709	-0-	-176	-0-	27	1	1630	2	Y	47	47	0	7
						52	9							
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1785	2	Y	50	50	0	7
						55	9							
04	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	25	1	1631	2	Y	61	59	0	9
						67	9							
05	2015 N	1618	-0-	-397	-0-	6	1	1577	2	Y	32	35	0	6
						35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	146	1	3464	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	149	1	3380	2	Y	-0-			-0-
02	3886 X	3249	-0-	-637	-0-	52	1	3197	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3432	-0-	-660	-0-	42	1	3390	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3162	-0-	-498	-0-	47	1	3115	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	12	1	3306	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170														
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	167	1	3955	2	Y	128	131	0	16
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	202	1	4566	2	Y	118	118	0	16
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	130	9	4578	2	Y	110	109	0	17
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	75	1	4780	2	Y	57	66	0	8
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	121	9	4619	2	Y	5	12	0	1
05	2697 X	2139	-0-	-558	-0-	59	1	2127	2	Y	4	4	0	1
						63	9							
						70	1							
						6	9							
						8	1							
						4	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
12	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	248	1	5897	2	Y	-0-			-0-
01	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	255	1	5770	2	Y	-0-			-0-
02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	91	1	5533	2	Y	-0-			-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	61	1	4874	2	Y	-0-			-0-
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	87	1	5718	2	Y	-0-			-0-
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	17	1	4623	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	98	1	2218	2	Y	-0-			-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	36	1	2201	2	Y	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	2	Y	-0-			-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	36	1	2378	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2126	-0-	-199	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	8	0	1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	0	1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	Y	6	6	0	1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	Y	7	7	0	1
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4	0	1
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2604 N	2295	-0-	-309	-0-	90 1	2147 2	Y	53	54 0	7
							58 9					
01		2449 N	1952	-0-	-497	-0-	80 1	1818 2	Y	49	49 0	7
							54 9					
02		2204 N	1886	-0-	-318	-0-	30 1	1806 2	Y	45	45 0	7
							50 9					
03		2294 N	1970	-0-	-324	-0-	24 1	1896 2	Y	45	45 0	7
							50 9					
04		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	27 1	1761 2	Y	56	55 0	8
							62 9					
05		2759 N	1669	-0-	-1090	-0-	6 1	1612 2	Y	46	46 0	8
							51 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220												
12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	117 1	2777 2	Y	-0-	-0-	-0-
							117 1	2648 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		2976 N	2765	-0-	-211	-0-	41 1	2506 2	Y	-0-	-0-	-0-
							33 1	2652 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2726 N	2547	-0-	-179	-0-	39 1	2570 2	Y	-0-	-0-	-0-
							10 1	2592 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2883 N	2685	-0-	-198	-0-						
04		2670 N	2609	-0-	-61	-0-						
05		3069 X	2602	-0-	-467	-0-						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506												
12		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	148 1	3509 2	Y	17	18 0	2
							19 9					
01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	160 1	3627 2	Y	16	16 0	2
							18 9					
02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	52 1	3164 2	Y	15	15 0	2
							17 9					
03		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	45 1	3601 2	Y	16	16 0	2
							18 9					
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	50 1	3257 2	Y	20	19 0	3
							22 9					
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	13 1	3355 2	Y	16	16 0	3
							18 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140												
12		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	217 1	5154 2	Y	-0-	-0-	-0-
							226 1	5118 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	78 1	4730 2	Y	-0-	-0-	-0-
							64 1	5144 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	74 1	4896 2	Y	-0-	-0-	-0-
							18 1	4656 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-						
04		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-						
05		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155												
12		6169 X	5944	-0-	-225	-0-	240 1	5704 2	Y	-0-	-0-	-0-
							243 1	5498 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		6107 X	5741	-0-	-366	-0-	91 1	5556 2	Y	-0-	-0-	-0-
							73 1	5888 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		5684 X	5647	-0-	-37	-0-	86 1	5641 2	Y	-0-	-0-	-0-
							21 1	5545 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		6076 X	5961	-0-	-115	-0-						
04		5760 X	5727	-0-	-33	-0-						
05		6417 X	5566	-0-	-851	-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		1953 N	1885	-0-	-68	-0-	74 1	1763 2	Y	44	45 0		6
							48 9						
01		1922 N	1764	-0-	-158	-0-	73 1	1648 2	Y	39	40 0		5
							43 9						
02		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	27 1	1619 2	Y	38	37 0		6
							42 9						
03		1891 N	1761	-0-	-130	-0-	21 1	1697 2	Y	39	39 0		6
							43 9						
04		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	25 1	1629 2	Y	48	47 0		7
							53 9						
05		2108 N	1690	-0-	-418	-0-	6 1	1639 2	Y	41	41 0		7
							45 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342													
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68 1	1606 2	Y	18	19 0		2
							20 9						
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	74 1	1686 2	Y	16	16 0		2
							18 9						
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	26 1	1586 2	Y	15	15 0		2
							17 9						
03		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	20 1	1607 2	Y	16	16 0		2
							18 9						
04		1710 N	1602	-0-	-108	-0-	24 1	1556 2	Y	20	19 0		3
							22 9						
05		2015 N	1523	-0-	-492	-0-	6 1	1498 2	Y	17	17 0		3
							19 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310													
12		589 N	453	-0-	-136	-0-	17 1	412 2	Y	22	22 0		3
							24 9						
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	28 1	630 2	Y	20	20 0		3
							22 9						
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 1	603 2	Y	18	18 0		3
							20 9						
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	9 1	698 2	Y	18	18 0		3
							20 9						
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	11 1	701 2	Y	23	23 0		3
							25 9						
05		930 N	732	-0-	-198	-0-	3 1	707 2	Y	20	20 0		3
							22 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940													
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	106 1	2518 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
01		2728 X	2465	-0-	-263	-0-	104 1	2357 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
02		2436 N	2166	-0-	-270	-0-	35 1	2127 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
03		2635 N	1734	-0-	-901	-0-	21 1	1709 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
04		2400 N	1426	-0-	-974	-0-	21 1	1398 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
05		2728 X	1280	-0-	-1448	-0-	5 1	1269 2	Y	5	5 0		1
							6 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	217 1	5154 2	Y	9	9 0		1
01	5115 X	4519	-0-	-596	-0-	10 9	4319 2	Y	8	8 0		1
02	4785 X	3535	-0-	-1250	-0-	191 1	3470 2	Y	7	7 0		1
03	5394 X	4601	-0-	-793	-0-	9 9	4536 2	Y	8	8 0		1
04	5220 X	4078	-0-	-1142	-0-	57 1	4006 2	Y	10	10 0		1
05	5394 X	3227	-0-	-2167	-0-	8 9	3207 2	Y	7	7 0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520												
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	69 1	1635 2	Y	3	3 0		-0-
01	806 N	476	-0-	-330	-0-	3 9	450 2	Y	5	4 0		1
02	1334 N	364	-0-	-970	-0-	20 1	354 2	Y	4	4 0		1
03	1674 N	296	-0-	-1378	-0-	6 9	290 2	Y	2	3 0		-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4 1	841 2	Y	7	6 0		1
05	527 N	243	-0-	-284	-0-	2 9	236 2	Y	5	5 0		1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612												
12	3720 X	3463	-0-	-257	-0-	137 1	3263 2	Y	57	59 0		7
01	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	63 9	3301 2	Y	53	53 0		7
02	3422 X	3040	-0-	-382	-0-	146 1	2939 2	Y	48	48 0		7
03	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	58 9	3103 2	Y	52	51 0		8
04	3390 X	3154	-0-	-236	-0-	48 1	3041 2	Y	61	60 0		9
05	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	39 1	3076 2	Y	53	53 0		9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338												
12	1364 N	214	-0-	-1150	-0-	9 1	205 2	Y	-0-			-0-
01	868 N	169	-0-	-699	-0-	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	130	-0-	-160	-0-	2 1	128 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	2 1	187 2	Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3 1	167 2	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 1	293 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENTSEN TRACT IV		WELL #: 3		RRCID -> 275926		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	8456	-0-	-503	-0-	958	1	7366	2	Y	120	57 1	180
						132	9						
01	8928 X	8377	-0-	-551	-0-	1059	1	7196	2	Y	111	221 1	70
						122	9						
02	8439 X	6118	-0-	-2321	-0-	748	1	5259	2	Y	101	118 1	53
						111	9						
03	9021 X	7884	-0-	-1137	-0-	743	1	6999	2	Y	129	125 1	57
						142	9						
04	8730 X	7452	-0-	-1278	-0-	482	1	6908	2	Y	56	57 1	56
						62	9						
05	8463 X	6268	-0-	-2195	-0-	654	1	5608	2	Y	5	20 1	41
						6	9						
DAVENPORT, O.H. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 280620		COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BENTSEN TRACT I		WELL #: 10		RRCID -> 288888		COMPL. DATE 02/19/2020			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237				
12	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	199	1	1532	2	N	71	34 1	90
						78	9						
01	1953 N	1547	-0-	-406	-0-	189	1	1288	2	N	64	130 1	24
						70	9						
02	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	198	1	1392	2	N	-0-	24 1	-0-
03	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	150	1	1416	2	N	-0-		-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	164	1	1404	2	N	-0-		-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. SLICK		732075 WELL #: 2		RRCID -> 294506		COMPL. DATE 02/18/2023			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602				
12	32333 X	23491	-0-	-8842	-0-	775	1	22455	3	Y	237	344 1	176
						261	9						
01	32333 X	20094	-0-	-12239	-0-	775	1	19008	3	Y	283		459
						311	9						
02	20967 X	15176	-0-	-5791	-0-	650	1	14449	3	Y	70		529
						77	9						
03	22413 X	12738	-0-	-9675	-0-	775	1	11946	3	Y	15		544
						17	9						
04	21690 X	8070	-0-	-13620	-0-	750	1	7297	3	Y	21		565
						23	9						
05	22413 X	2340	-0-	-20073	-0-	450	1	1866	3	Y	22		587
						24	9						
SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 294972		COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6487 - 6513				
12	21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-	14 1	-0-
01	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-		-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2024

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 17		RRCID -> 194597	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 8822	- 8852						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-					134
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-					134
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	781	2	67	9	Y	61				195
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	900	2	66	9	Y	60				255
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22				277
05		899 N	642	-0-	-257	-0-	14	1	600	2	Y	25				302
							28	9								
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 16		RRCID -> 196761		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 10012			PERF. 9374 - 9860				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 10747			PERF. 7346 - 7352				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #: 4		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 10215			PERF. 9330 - 9416				
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	N	22				157
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	N	27				184
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	N	42	179	1		47
03		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1088	2	39	9	N	35				82
04		1110 N	945	-0-	-165	-0-	914	2	31	9	N	28				110
05		1085 N	829	-0-	-256	-0-	804	2	25	9	N	23				133
BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9965			PERF. 8744 - 9352				
12		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-				12
01		930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-				12
02		957 N	697	-0-	-260	-0-	697	2			N	-0-				12
03		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-				12
04		780 N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-				12
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-				12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				149	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				151	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				151	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				151	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				151	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				151	

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				51
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				54

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
12	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004													
12		2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	2	-0-
01		2511	N	2401	-0-	-110	-0-	-0-	124	1	2277	2	-0-
02		2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1969	2	-0-
03		2387	N	2137	-0-	-250	-0-	-0-	124	1	2013	2	-0-
04		2310	N	2050	-0-	-260	-0-	-0-	120	1	1930	2	-0-
05		2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935													
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014																

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2024																

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3034 N	2180	-0-	-854	-0-	183	1	1957	2	Y	36	37	1			16
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	40	9	1885	2	Y	34	30	1			20
02	1682 X	1622	-0-	-60	-0-	231	1	1413	2	Y	24	15	1			29
03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	37	9	1682	2	Y	28	46	1			11
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1671	2	Y	27	15	1			23
05	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	26	9	1585	2	Y	24	30	1			17
26 9																

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10942	- 12140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
12	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-		-0-
01	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-		-0-
02	1566 N	1552	-0-	-14	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	6	1	2037	2	N	-0-		-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	185	1	1931	2	N	-0-		-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	195	1	2050	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-		-0-
01	1271 N	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-		-0-
02	812 N	252	-0-	-560	-0-	252	2			N	-0-		-0-
03	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	3	1	1217	2	N	-0-		-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	N	-0-		-0-
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	15	1	160	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	2	Y	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	Y	-0-		-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	91	1	704	2	Y	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	501	2	Y	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	87	1	608	2	Y	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	Y	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	1597	-0-	-542	-0-	128 1	1363 2	Y	96 99 1	42
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	106 9	1357 2	Y	92 81 1	53
02	2001 N	1530	-0-	-471	-0-	166 1	1291 2	Y	65 41 1	77
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	101 9	1819 2	Y	78 125 1	30
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	167 1	1666 2	Y	73 41 1	62
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	72 9	1817 2	Y	65 81 1	46
						251 1				
						86 9				
						238 1				
						80 9				
						246 1				
						72 9				
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700		
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47 1	505 2	Y	154	167
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	169 9	249 2	Y	58	225
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	296 2	Y	53 190 1	88
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	64 9	277 2	Y	27	115
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38 1	248 2	Y	87 177 1	25
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	58 9	227 2	Y	75	100
						38 1				
						30 9				
						35 1				
						96 9				
						31 1				
						83 9				
PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360		
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117 1	1250 2	Y	296 303 1	129
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	326 9	1073 2	Y	280 248 1	161
02	1073 N	973	-0-	-100	-0-	131 1	667 2	Y	200 125 1	236
03	1705 N	879	-0-	-826	-0-	308 9	542 2	Y	238 382 1	92
04	1470 N	760	-0-	-710	-0-	86 1	450 2	Y	224 126 1	190
05	1054 N	812	-0-	-242	-0-	220 9	525 2	Y	196 248 1	138
						75 1				
						262 9				
						64 1				
						246 9				
						71 1				
						216 9				
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 05/10/2023		TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890		
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	198 2	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 1	197 2	N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 2	N	-0-	-0-
PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	76	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	606	-0-	-138	-0-	73	1	533	2	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	83	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	61	1	450	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879		
12	2387 N	2287	-0-	-100	-0-	2031	2	256	9	N	233	258	1	75
01	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	1973	2	270	9	N	245	252	1	68
02	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1540	2	242	9	N	220	203	1	85
03	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	6	1	1986	2	N	216	208	1	93
						238	9							
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	N	199	204	1	88
						219	9							
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	188	1	1972	2	N	196	205	1	79
						216	9							

TEXRON OPERATING, LLC		850872												
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A			
12	0 W	491	-0-	491	764314	353	2	138	9	N	125	143	1	95
01	0 W	456	-0-	456	764770	263	1	193	9	N	175	184	1	86
02	0 W	612	-0-	612	765382	452	2	160	9	N	145	189	2	42
03	0 W	1319	-0-	1319	766701	1145	1	174	9	N	158	178	2	22
04	0 W	551	-0-	551	767252	446	2	105	9	N	95			117
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	767252					N	NO RPT			117

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180		
12	868 N	685	-0-	-183	-0-	678	2	7	9	N	6	6	1	2
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	6	6	1	2
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	5	5	1	2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	5	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	2

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588		
12	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	2886	2	267	9	N	243	268	1	79
01	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	2876	2	279	9	N	254	262	1	71
02	2987 X	2491	-0-	-496	-0-	2239	2	252	9	N	229	211	1	89
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	2	N	224	216	1	97
						246	9							
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	263	1	2743	2	N	206	212	1	91
						227	9							
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	276	1	2899	2	N	204	213	1	82
						224	9							

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13544 - 13994
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10240 - 10304
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-			20
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			20
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			20
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			20
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2	102	2	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	115	-0-	115	217	115	2	115	2	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	110	-0-	110	327	110	2	110	2	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	122	-0-	122	449	122	2	122	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			10
01	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-			10
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			Y	-0-			10
03	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			Y	-0-			10
*04	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7821	1	11	9	Y	10			20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT			36

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

12	2449 N	2146	-0-	-303	-0-	80	1	2066	3	N	-0-			24
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	3	N	-0-			24
02	2349 N	1348	-0-	-1001	-0-	52	1	1296	3	N	-0-			24
03	2139 N	2041	-0-	-98	-0-	87	1	1954	3	N	-0-			24
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	88	1	1848	3	N	-0-			24
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	87	1	1597	3	N	-0-			24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-			28
01	806 N	472	-0-	-334	-0-	18	1	454	3	N	-0-			28
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	23	1	585	3	N	-0-			28
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-			28
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-			28
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	27	1	501	3	N	-0-			28

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	9	1	238	3	N	-0-	53
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-	53
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	N	-0-	53
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-	53
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	3	N	-0-	53
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	7	1	125	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833				
12	1736 X	1426	-0-	-310	-0-	54	1	1372	3	N	-0-	71
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	55	1	1430	3	N	-0-	71
02	1508 X	1383	-0-	-125	-0-	53	1	1330	3	N	-0-	71
03	1612 X	1061	-0-	-551	-0-	45	1	1016	3	N	-0-	71
04	1440 N	1016	-0-	-424	-0-	45	1	957	3	N	13	84
						14	9					
05	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	61	1	1130	3	N	-0-	84

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504				
12	2480 X	1621	-0-	-859	-0-	61	1	1554	3	Y	5	35
						6	9					
01	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	77	1	1965	3	Y	9	44
						10	9					
02	2117 X	1810	-0-	-307	-0-	70	1	1740	3	Y	-0-	44
03	2201 X	1953	-0-	-248	-0-	84	1	1868	3	Y	1	45
						1	9					
04	1980 N	1778	-0-	-202	-0-	82	1	1694	3	Y	2	47
						2	9					
05	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	80	1	1466	3	Y	-0-	47

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	39	1 1007 3	N	-0-		78
01	1116 N	871	-0-	-245	-0-	33	1 838 3	N	-0-		78
02	1015 N	871	-0-	-144	-0-	34	1 837 3	N	-0-		78
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1 1047 3	N	-0-		78
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1 901 3	N	7		85
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	45	1 815 3	N	-0-		85

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
12	2449 X	1585	-0-	-864	-0-	59	1 1522 3	N	4		15
01	2449 X	1327	-0-	-1122	-0-	4	9 50 1 1274 3	N	3		18
02	2291 X	1427	-0-	-864	-0-	3	9 55 1 1372 3	N	-0-		18
03	2356 X	1343	-0-	-1013	-0-	58	1 1282 3	N	3		21
04	1530 X	864	-0-	-666	-0-	3	9 40 1 824 3	N	-0-		21
05	1519 N	703	-0-	-816	-0-	36	1 667 3	N	-0-		21

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
12	3100 N	2397	-0-	-703	1035	90	1 2307 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2564	-0-	-536	499	97	1 2467 3	N	-0-		-0-
02	2782 N	2283	-0-	-499	-0-	88	1 2195 3	N	-0-		-0-
03	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	97	1 2174 3	N	-0-		-0-
04	2490 N	2132	-0-	-358	-0-	98	1 2034 3	N	-0-		-0-
05	2449 N	1913	-0-	-536	-0-	100	1 1813 3	N	-0-		-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313								
CHARLES ALEXANDER C				WELL #:	26	RRCID ->	169267	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8395 - 9021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			3
01		372 N	211	-0-	-161	-0-	8 1	203 3	Y	-0-	2 1		1
02		174 N	46	-0-	-128	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			1
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			1
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			1
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	273 3	Y	-0-			1

CHARLES ALEXANDER D				WELL #:	30	RRCID ->	170403	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8060 - 8464
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	41 1	1056 3	Y	2			12
							2 9						
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	44 1	1045 3	Y	-0-	6 1		6
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40 1	967 3	Y	-0-			6
03		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	44 1	1000 3	Y	4			10
							4 9						
04		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	43 1	959 3	Y	1			11
							1 9						
05		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	41 1	983 3	Y	-0-			11

MARTINEZ-BARRERA GU				WELL #:	5	RRCID ->	171107	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8060 - 8222
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03		620 N	451	-0-	-169	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		600 N	432	-0-	-168	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 3		N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.				WELL #:	24	RRCID ->	173495	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8256 - 8290
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD				WELL #:	34	RRCID ->	175239	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9265 - 9688
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			23
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			23
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			23
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			23
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			23
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			23

HUBBERD				WELL #:	5	RRCID ->	184631	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8587 - 9214
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-			13
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-			13
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			13
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			13
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-			13
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	16	110	1		10
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	18	9	926	3	N	2				12
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	2	9	754	3	N	-0-				12
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	31	1	805	3	N	-0-				12
04	930 N	734	-0-	-196	-0-	36	1	700	3	N	-0-				12
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	34	1	693	3	N	-0-				12
						38	1								
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843						
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	N	-0-				69
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	N	-0-				69
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	5	1	117	3	N	-0-				69
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				69
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-				69
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-				69
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018						
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	27	1	706	3	Y	-0-				99
01	899 N	712	-0-	-187	-0-	27	1	685	3	Y	-0-				99
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	3	Y	-0-				99
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	964	3	Y	-0-				99
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	Y	-0-				99
05	992 N	732	-0-	-260	-0-	38	1	694	3	Y	-0-				99
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959						
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	22	1	560	3	N	4				36
01	868 N	549	-0-	-319	-0-	4	9	528	3	N	-0-				36
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	16	1	402	3	N	-0-				36
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	N	-0-				36
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	21	1	436	3	N	-0-				36
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	15	1	277	3	N	3				39
						3	9								
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866						
12	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	56	1	1436	3	N	-0-				12
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	N	10				22
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	11	9	1593	3	N	-0-				22
03	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	61	1	1364	3	N	-0-				22
04	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	64	1	1326	3	N	-0-				22
05	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	69	1	1267	3	N	-0-				22

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

 HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

12	1674 X	974	-0-	-700	-0-	37	1	937	3	N	-0-					162
01	1674 X	1333	-0-	-341	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					162
02	1479 X	980	-0-	-499	-0-	38	1	942	3	N	-0-					162
03	1240 X	863	-0-	-377	-0-	37	1	825	3	N	1					163
						1	9									
04	1290 N	543	-0-	-747	-0-	25	1	518	3	N	-0-					163
05	1054 N	471	-0-	-583	-0-	24	1	447	3	N	-0-					163

 HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

12	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	67	1	1721	3	N	-0-					97
01	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	72	1	1813	3	N	-0-					97
02	1943 N	1724	-0-	-219	-0-	67	1	1657	3	N	-0-					97
03	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	64	1	1426	3	N	-0-					97
04	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1624	3	N	-0-					97
05	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	79	1	1442	3	N	-0-					97

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	82 1	2093 3	Y	33		57
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	36 9	1825 3	Y	4		61
02	2030 N	1626	-0-	-404	-0-	71 1	1555 3	Y	8		69
03	2201 N	1818	-0-	-383	-0-	4 9	1732 3	Y	7		76
04	2130 X	1667	-0-	-463	-0-	62 1	1585 3	Y	5		81
05	2201 X	1636	-0-	-565	-0-	9 9	1549 3	Y	3		84
						78 1					
						8 9					
						76 1					
						6 9					
						84 1					
						3 9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894		
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	7 1	192 3	Y	1		4
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	1 9	142 3	Y	1	2 1	3
02	290 N	87	-0-	-203	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		3
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	1 9	173 3	Y	-0-		3
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4 1	186 3	Y	-0-		3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	Y	-0-		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543		
12	434 N	265	-0-	-169	-0-	10 1	255 3	Y	-0-		3
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	10 1	234 3	Y	1	2 1	2
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 9	317 3	Y	-0-		2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13 1	451 3	Y	1		3
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	1		4
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 9	477 3	Y	-0-		4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390		
12	1178 N	592	-0-	-586	-0-	22 1	569 3	Y	1		8
01	1147 N	590	-0-	-557	-0-	1 9	565 3	Y	2	5 1	5
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	617 3	Y	-0-		5
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	2 9	1321 3	Y	5		10
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	6 9	1019 3	Y	-0-		10
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45 1	935 3	Y	1		11
						39 1					
						1 9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806					
12	2108 X	1501	-0-	-607	-0-	55 1	1443 3	Y	3				21
01	2108 X	1521	-0-	-587	-0-	3 9 61 1	1458 3	Y	2	12 1			11
02	1508 X	1452	-0-	-56	-0-	2 9 58 1	1394 3	Y	-0-				11
03	1488 X	1393	-0-	-95	-0-	6 9 58 1	1329 3	Y	5				16
04	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1 9 57 1	1282 3	Y	1				17
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1 9 58 1	1405 3	Y	1				18
						1 9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	37 1	975 3	Y	1			11
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 3	Y	1	6 1		6
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	42 1	1025 3	Y	-0-			6
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	42 1	981 3	Y	3			9
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	45 1	1013 3	Y	1			10
05	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	41 1	1000 3	Y	-0-			10

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208			
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	15 1	402 3	N	-0-			55
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13 1	339 3	N	-0-			55
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23 1	577 3	N	4			59
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	11 1	259 3	N	-0-			59
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	13 1	271 3	N	-0-			59
05	651 N	509	-0-	-142	-0-	26 1	483 3	N	-0-			59

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762			
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3280 3	6 9	N	5			131
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3328 3	11 9	N	10			141
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011 3	12 9	N	11			152
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2905 3	4 9	N	4			156
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			156
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2566 3	8 9	N	7			163

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 X	1569	-0-	-105	-0-	58	1	1508	3	Y	3			17
01	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	3	9	61	1	Y	1	9	1	9
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1	9	56	1	Y	-0-			9
03	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	59	1	1370	3	Y	5			14
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	6	9	60	1	Y	1			15
05	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1	9	57	1	Y	1			16
						1	9							

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497					
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	33	1	837	3	N	-0-			84
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	29	1	748	3	N	5			89
02	870 N	788	-0-	-82	-0-	6	9	30	1	N	-0-			89
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-			89
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	N	-0-			89
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	39	1	721	3	N	-0-			89

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990					
12	1178 N	926	-0-	-252	-0-	35	1	891	3	N	-0-			90
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	N	-0-			90
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	N	-0-			90
03	930 N	860	-0-	-70	-0-	37	1	823	3	N	-0-			90
04	1020 N	862	-0-	-158	-0-	40	1	822	3	N	-0-			90
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	41	1	749	3	N	-0-			90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2315	-0-	-289	-0-	87	1	2228	3	N	-0-		30
01	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	85	1	2166	3	N	-0-		30
02	2320 N	2130	-0-	-190	-0-	82	1	2048	3	N	-0-		30
03	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	93	1	2060	3	N	84		114
						92	9						
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	99	1	2047	3	N	-0-		114
05	2263 N	1909	-0-	-354	-0-	99	1	1810	3	N	-0-		114

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910				
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-		12
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-		12
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	6	1	136	3	Y	-0-		12
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	Y	-0-		12
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-		12
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		12

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393				
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	9		39
						10	9						
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-		39
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	39	1	973	3	Y	-0-		39
03	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-		39
04	1080 N	983	-0-	-97	-0-	45	1	938	3	Y	-0-		39
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	52	1	945	3	Y	-0-		39

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993				
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	N	-0-		10
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	28	1	720	3	N	-0-		10
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	29	1	723	3	N	-0-		10
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-		10
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	3	N	-0-		10
05	806 N	547	-0-	-259	-0-	28	1	519	3	N	-0-		10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704				
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	43	1	816	2	N	3		6
						3	9						
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	43	1	766	2	N	-0-		6
02	841 N	585	-0-	-256	-0-	30	1	555	2	N	-0-		6
03	868 N	583	-0-	-285	-0-	31	1	550	2	N	2		8
						2	9						
04	780 N	588	-0-	-192	-0-	32	1	555	2	N	1		9
						1	9						
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	N	-0-		9

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	3565 X	2828	-0-	-737	-0-	183	1	2632	2	Y	12			24
						13	9							
01	3565 X	2677	-0-	-888	-0-	200	1	2457	2	Y	18	19	1	23
						20	9							
02	2581 X	2279	-0-	-302	-0-	84	1	2189	2	Y	5	22	1	6
						6	9							
03	2821 X	2102	-0-	-719	-0-	78	1	2009	2	Y	14			20
						15	9							
04	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	82	1	2055	2	Y	-0-			20
05	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	83	1	2201	2	Y	14	17	1	17
						15	9							

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854														
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5			7
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1227	2	Y	7	7	1	7
						8	9							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	Y	2	9	1	-0-
						2	9							
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	Y	4			4
						4	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	2	Y	-0-			4
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	65	1	1715	2	Y	4	6	1	2
						4	9							

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306														
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	2			5
						2	9							
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	2	N	-0-			5
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	N	-0-			5
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	N	2			7
						2	9							
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	N	1			8
						1	9							
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	52	1	936	2	N	-0-			8

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008														
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	N	7			72
						8	9							
01	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	78	1	1390	2	N	-0-			72
02	1856 N	1494	-0-	-362	-0-	76	1	1418	2	N	-0-			72
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	N	5			77
						6	9							
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	2			79
						2	9							
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	2	N	-0-			79

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			1
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			1
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			1
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			1
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			1
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	N	6			25
							7 9						
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	19 1	347 2	N	-0-			25
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	17 1	306 2	N	-0-			25
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	19 1	329 2	N	4			29
							4 9						
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19 1	322 2	N	1			30
							1 9						
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	N	-0-			30

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
12	1333	N	980	-0-	-353	-0-	48 1	929 2	N	3			13
							3 9						
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	56 1	1007 2	N	-0-			13
02	1131	N	1037	-0-	-94	-0-	53 1	984 2	N	-0-			13
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56 1	985 2	N	2			15
							2 9						
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	58 1	996 2	N	1			16
							1 9						
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	59 1	1050 2	N	-0-			16

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUBBLE (REKLAW 2300)		43124 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 280844		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9716 - 9794			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
GARCIA 608		WELL #: 2		RRCID -> 230282		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 5210 - 5250			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 4974 - 5093			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 45		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5176 - 5180			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC		077577											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9863			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9600 - 10230			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID -> 082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11726	PERF.10263	- 10329					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	567	-0-	-53	-0-			52	1	515	2	N	-0-		1
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-		1
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-							N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		1
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			198	1	1502	2	N	-0-		1

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID -> 106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9896	- 10014					
12	310 N	214	-0-	-96	-0-			20	1	194	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-							Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-			3	1	30	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 148185	COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9843	- 10137					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 148274	COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9306	- 10308					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10975	PERF. 9811	- 10346					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 150178	COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9380	- 10008					
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	34	2	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID -> 150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9623	- 9718					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 10346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9320 - 10456					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744					
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-						1
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-						1
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-						1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	N	-0-						1
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	667	2	N	-0-						1
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-						1

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630					
12	992 N	572	-0-	-420	-0-	52	1	520	2	Y	-0-						1
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-						1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-						1
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	-0-						1
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	2	Y	-0-						1
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	Y	-0-						1

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198					
12	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	543	1	2039	2	Y	-0-						-0-
01	2976 X	347	-0-	-2629	-0-	60	1	287	2	Y	-0-						-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-						-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	249	1	1345	2	Y	-0-						-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	294	1	1373	2	Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333					
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	14	1	51	2	Y	-0-						-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RATHMELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	48 1	414 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	51 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	72 1	595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	64 1	495 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	29 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		319 N	217	-0-	-102	-0-	23 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		310 N	247	-0-	-63	-0-	27 1	220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	26 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	24 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	23 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 1	207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	22 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	20 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.				WELL #:	5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10142 - 10185	
12		2290 N	1888	-0-	-402	-0-	198 1	1690 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2170 N	1695	-0-	-475	-0-	182 1	1513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1972 N	1822	-0-	-150	-0-	197 1	1625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	217 1	1794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	229 1	1866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	247 1	1919 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.				WELL #:	6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 10280	
12		2232 X	1427	-0-	-805	-0-	149 1	1278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2046 X	1990	-0-	-56	-0-	214 1	1776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	320 1	2643 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	389 1	3213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	376 1	3069 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	422 1	3276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	120 1	1023 2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	576	-0-	-695	-0-	62 1	514 2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	591	-0-	-540	-0-	64 1	527 2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	702	-0-	-445	-0-	76 1	626 2	Y	-0-	-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	156 1	1276 2	Y	-0-	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	139 1	1079 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678		
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	11 1	91 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	30 1	249 2	Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43 1	371 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	48 1	397 2	Y	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	48 1	399 2	Y	-0-	-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49 1	404 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	45 1	369 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	52 1	400 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568		
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61 1	521 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	69 1	571 2	Y	-0-	-0-
02	667 N	632	-0-	-35	-0-	68 1	564 2	Y	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	78 1	646 2	Y	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	68 1	557 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	70 1	548 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	221 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1	174 2	Y	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	8 1	65 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	5 1	37 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	18 1	142 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	240	1	2053	2	Y	-0-
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	236	1	1954	2	Y	-0-
02	2146 N	2029	-0-	-117	-0-	219	1	1810	2	Y	-0-
03	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	238	1	1962	2	Y	-0-
04	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	228	1	1857	2	Y	-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	863	-0-	-191	-0-	90 1	773 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	839	-0-	-463	-0-	90 1	749 2	Y	-0-			-0-
02	1508 N	720	-0-	-788	-0-	78 1	642 2	Y	-0-			-0-
03	868 N	719	-0-	-149	-0-	78 1	641 2	Y	-0-			-0-
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	81 1	662 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	79 1	616 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	24 1	199 2	Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	21	-0-	-196	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	27	-0-	-190	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	16 1	137 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	18 1	151 2	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 2	Y	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51 1	421 2	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	170 2	Y	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45 1	353 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
12	3100 N	2427	-0-	-673	5941	254	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2326	-0-	-774	5167	250	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2379	-0-	-521	4646	257	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2478	-0-	-622	4024	268	1	2210	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2438	-0-	-562	3462	266	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2803	-0-	-297	3165	320	1	2483	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
12	2480 X	1919	-0-	-561	-0-	201	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	1626	-0-	-1009	-0-	175	1	1451	2	Y	-0-					-0-
02	2465 X	1064	-0-	-1401	-0-	115	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	421	-0-	-2214	-0-	46	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
12	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	290	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	5022 X	3443	-0-	-1579	-0-	370	1	3073	2	Y	-0-					-0-
02	4698 X	3013	-0-	-1685	-0-	325	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	2792	-0-	-2230	-0-	302	1	2490	2	Y	-0-					-0-
04	3330 X	1218	-0-	-2112	-0-	133	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	3441 X	48	-0-	-3393	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	285 1	2440 2	Y	-0-	-0-
01	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	288 1	2389 2	Y	-0-	-0-
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	296 1	2440 2	Y	-0-	-0-
03	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	300 1	2476 2	Y	-0-	-0-
04	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	271 1	2213 2	Y	-0-	-0-
05	2852 N	2242	-0-	-610	-0-	256 1	1986 2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608		
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44 1	372 2	Y	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	423 2	Y	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47 1	389 2	Y	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50 1	417 2	Y	-0-	-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	49 1	397 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	53 1	409 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082		
12	3100 N	2328	-0-	-772	314	244 1	2084 2	Y	-0-	-0-
01	2672 N	2358	-0-	-314	-0-	254 1	2104 2	Y	-0-	-0-
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	223 1	1844 2	Y	-0-	-0-
03	2325 N	2106	-0-	-219	-0-	228 1	1878 2	Y	-0-	-0-
04	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	233 1	1900 2	Y	-0-	-0-
05	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	231 1	1798 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380		
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	114 1	979 2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	102 1	845 2	Y	-0-	-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	753 2	Y	-0-	-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	216 1	1782 2	Y	-0-	-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	206 1	1679 2	Y	-0-	-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	196 1	1522 2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	34 1	279 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	34 1	281 2	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	316 2	Y	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	31 1	241 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649		
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	143 1	1226 2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	114 1	943 2	Y	-0-	-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	139 1	1149 2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	134 1	1110 2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	154 1	1256 2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	147 1	1139 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551		
12	1891 N	1494	-0-	-397	-0-	156 1	1338 2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	129 1	1072 2	Y	-0-	-0-
02	2030 N	746	-0-	-1284	-0-	81 1	665 2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	687	-0-	-801	-0-	74 1	613 2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	699	-0-	-471	-0-	76 1	623 2	Y	-0-	-0-
05	806 N	679	-0-	-127	-0-	77 1	602 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	66	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	770	-0-	-284	-0-	83	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	236	1	1928	2	Y	-0-					-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	223	1	1733	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628								
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	33	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	32	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	123	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	127	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	168	1	1371	2	Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	44	1	366 2	Y	-0-			-0-
02	464 N	380	-0-	-84	-0-	41	1	339 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	46	1	376 2	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	994 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	129	1	1073 2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1066	-0-	-36	-0-	115	1	951 2	Y	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	125	1	1032 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	118	1	962 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	131	1	1015 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740 2	Y	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	697 2	Y	-0-			-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	69	1	567 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	711	-0-	-126	-0-	77	1	634 2	Y	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719 2	Y	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264 2	N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	89	1	1263 2	N	-0-			-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	84	1	1113 2	N	-0-			-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	846	-0-	-264	-0-	56	1	790 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	893	-0-	-254	-0-	64	1	828 2	N	1			1
						1	9						

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11174 - 11252

12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	179	1	1529 2	Y	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1610 2	Y	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1439 2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	174	1	1435 2	Y	-0-			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	192	1	1568 2	Y	-0-			-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1616 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	196348	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10286 - 11110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11384	PERF.10205 - 11064				
12	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	10991	2	N	-0-			3
01	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	7845	2	N	-0-			3
02	4524 X	4043	-0-	-481	-0-	-0-	284	1	3759	2	N	-0-			3
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	-0-	317	1	4171	2	N	-0-			3
04	4680 X	3795	-0-	-885	-0-	-0-	253	1	3542	2	N	-0-			3
05	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	8672	2	N	1			4
							1	9							

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 7540 - 11039				
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	N	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-			-0-
04	960 N	537	-0-	-423	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-			-0-
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9730 - 10940				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	201084	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380 - 9724				
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	202323	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11248	PERF. 9983 - 10723				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	202374	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10302	- 10852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	223383	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10249	- 11018
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	225661	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455	- 10375
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200 1	1713 2	Y	-0-		-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	200 1	1658 2	Y	-0-		-0-
02	1653	N	1580	-0-	-73	-0-	171 1	1409 2	Y	-0-		-0-
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	190 1	1568 2	Y	-0-		-0-
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	188 1	1530 2	Y	-0-		-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	208 1	1614 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		12	RRCID ->	225773	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9867	- 10570
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 2	Y	-0-		-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	23 1	192 2	Y	-0-		-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	23 1	194 2	Y	-0-		-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	181 2	Y	-0-		-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	22 1	179 2	Y	-0-		-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	20 1	152 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		29	RRCID ->	226888	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10342	- 10452
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	141 1	1203 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	149 1	1236 2	N	-0-		-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	149 1	1232 2	N	-0-		-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	152 1	1252 2	N	-0-		-0-
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	132 1	1074 2	N	-0-		-0-
05	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	148 1	1152 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	226978	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9998	- 10556
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49 1	726 2	N	-0-		-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	55 1	781 2	N	-0-		-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54 1	715 2	N	-0-		-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65 1	856 2	N	-0-		-0-
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	47 1	662 2	N	-0-		-0-
05	837	N	449	-0-	-388	-0-	32 1	416 2	N	1		1
							1 9					

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-					1
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	N	-0-					1
02	1682 N	1553	-0-	-129	-0-	109	1	1444	2	N	-0-					1
03	1705 N	1425	-0-	-280	-0-	101	1	1324	2	N	-0-					1
04	1740 N	1257	-0-	-483	-0-	84	1	1173	2	N	-0-					1
05	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
 TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927									
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4200			N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18185			N	NO RPT			-0-
HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MARTINEZ, S.		WELL #:		2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-			Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424				
12	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045				
12	837 N	92	-0-	-745 B		-0-	8 1	84 2	Y	-0-			1
01	837 N	-0-	-0-	-837 B		-0-			Y	-0-			1
02	928 N	-0-	-0-	-928 B		-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-			1
04	793 N	793	-0-	-0- B		-0-	82 1	711 2	Y	-0-			1
05	640 N	640	-0-	-0- B		-0-	75 1	565 2	Y	-0-			1
BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318				
12	899 N	700	-0-	-199 B		-0-	64 1	636 2	Y	-0-			1
01	837 N	-0-	-0-	-837 B		-0-			Y	-0-			1
02	841 N	-0-	-0-	-841 B		-0-			Y	-0-			1
03	169 N	169	-0-	-0- B		-0-	16 1	153 2	Y	-0-			1
04	1361 N	1361	-0-	-0- B		-0-	141 1	1220 2	Y	-0-			1
05	1025 N	1025	-0-	-0- B		-0-	120 1	905 2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																	
12		155 N	130	-0-	-25	B	-0-	12	1	118	2	Y	-0-				-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-				-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	B	-0-					Y	-0-				-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	47	1	404	2	Y	-0-				-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	21	1	157	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		1	RRCID -> 078840		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	762 1	6518 2	Y	-0-	-0-
01		7688 X	7346	-0-	-342 B	-0-	790 1	6556 2	Y	-0-	-0-
02		7192 X	6324	-0-	-868 B	-0-	683 1	5641 2	Y	-0-	-0-
03		7688 X	6706	-0-	-982 B	-0-	725 1	5981 2	Y	-0-	-0-
04		7380 X	6236	-0-	-1144 B	-0-	681 1	5555 2	Y	-0-	-0-
05		7347 X	6428	-0-	-919 B	-0-	733 1	5695 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID -> 083182		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		2	RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337		
12	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	230 1	1967 2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2134	-0-	-501 B	-0-	230 1	1904 2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2126	-0-	-339 B	-0-	230 1	1896 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2083	-0-	-552 B	-0-	225 1	1858 2	Y	-0-		-0-
04	2070 N	1779	-0-	-291 B	-0-	194 1	1585 2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	1868	-0-	-395 B	-0-	213 1	1655 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286		
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452		
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	18	-0-	-199 B	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	203 N	36	-0-	-167 B	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10 1	83 2	Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7 1	55 2	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4 1	34 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
RATHMELL, J. G.			WELL #:		6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 9374					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9405 - 9509					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 9324					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9366 - 9924					
12		3669 X	3669	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3285	2	Y	-0-					-0-
01		3342 X	3342	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2982	2	Y	-0-					-0-
02		3248 X	3242	-0-	-6	B	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03		3658 X	3559	-0-	-99	B	-0-	385	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04		3540 X	2956	-0-	-584	B	-0-	323	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05		3658 X	3099	-0-	-559	B	-0-	353	1	2746	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9370 - 9516					
12		1889 N	1889	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01		1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1706	2	Y	-0-					-0-
04		1830 N	1802	-0-	-28	B	-0-	197	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05		1891 N	1869	-0-	-22	B	-0-	213	1	1656	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9348 - 9376					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 9512					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9428 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 9950
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9258 - 9280
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9406 - 9471
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 9583
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		9	RRCID ->	173164	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9295 - 9325
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	173324	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 9818
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485				
12	2323 N	2323	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2080	2	Y	-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1804	2	Y	-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1166	2	Y	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1368	2	Y	-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1652	2	Y	-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1571	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.			WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY			WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 -	9614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	400	-0-	152 B	-2595		42 1	358 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	403	-0-	341 B	-2254		43 1	360 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	304	-0-	72 B	-2182		33 1	271 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	179	-0-	-224 B	-2182		19 1	160 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	248	-0-	-142 B	-2182		27 1	221 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-2182		34 1	265 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 -	9574
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 -	9356
12	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	187 1	1600 2	Y	-0-				-0-
01	1767 N	1743	-0-	-24 B	-0-	188 1	1555 2	Y	-0-				-0-
02	1624 N	1531	-0-	-93 B	-0-	165 1	1366 2	Y	-0-				-0-
03	1798 N	1703	-0-	-95 B	-0-	184 1	1519 2	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	182 1	1483 2	Y	-0-				-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	196 1	1521 2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 -	9570
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9502
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 -	9855
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 -	9742
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435			
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21 B	-0-	1 1	7 2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	2 1	13 2	N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.)												
PETRO-SMITH OPERATING LLC												
STATE TRACT 786												
WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE											BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

STATE TRACT 786												
WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTIN, J. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.												
WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A												
12	3596 X	2746	-0-	-850	-0-	136	1	2610	2	N	-0-	1
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	1
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-	1
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	1
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	1
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	1

MARTIN, J. C. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A												
12	6107 X	5729	-0-	-378	-0-	284	1	5445	2	N	-0-	-0-
01	5921 X	5431	-0-	-490	-0-	288	1	5143	2	N	-0-	-0-
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	278	1	5160	2	N	-0-	-0-
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	319	1	5596	2	N	-0-	-0-
04	5610 X	5506	-0-	-104	-0-	302	1	5204	2	N	-0-	-0-
05	5828 X	5768	-0-	-60	-0-	305	1	5463	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.												
WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A												
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	N	-0-	-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	1295	-0-	-10	-0-	66	1	1229	2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	62	1	1079	2	N	-0-	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	72	1	1293	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-	-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	231 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	13 1	223 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	13 1	229 2	N	-0-	-0-	

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976			TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	321 1	3019 2	N	-0-	-0-	
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	356 1	3219 2	N	-0-	-0-	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	392 1	3251 2	N	-0-	-0-	
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	381 1	3354 2	N	-0-	-0-	
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	414 1	3624 2	N	-0-	-0-	
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	413 1	3701 2	N	-0-	-0-	

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	6 1	120 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 2	N	-0-	-0-	
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	173 1	3319 2	N	-0-	-0-	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	181 1	3239 2	N	-0-	-0-	
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	162 1	3011 2	N	-0-	-0-	
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	187 1	3273 2	N	-0-	-0-	
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	184 1	3166 2	N	-0-	-0-	
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	181 1	3247 2	N	-0-	-0-	

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A		
12	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	128 1	2449 2	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	136 1	2429 2	N	-0-	-0-	
02	2639 X	2529	-0-	-110	-0-	129 1	2400 2	N	-0-	-0-	
03	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	147 1	2569 2	N	-0-	-0-	
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	144 1	2478 2	N	-0-	-0-	
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	145 1	2590 2	N	-0-	-0-	

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	658 1	6196 2	N	-0-	-0-	
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	669 1	6062 2	N	-0-	-0-	
02	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	660 1	5476 2	N	-0-	-0-	
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	675 1	5945 2	N	-0-	-0-	
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	667 1	5832 2	N	-0-	-0-	
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	651 1	5832 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	111 1	1040 2	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	115 1	1037 2	N	-0-	-0-	
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	116 1	964 2	N	-0-	-0-	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	127 1	1115 2	N	-0-	-0-	
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	129 1	1128 2	N	-0-	-0-	
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	120 1	1070 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-				-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-				-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794							
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	204	1	3906	2	N	-0-				1
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	198	1	3535	2	N	-0-				1
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	184	1	3405	2	N	-0-				1
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	226	1	3961	2	N	-0-				1
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	194	1	3344	2	N	-0-				1
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	197	1	3531	2	N	-0-				1

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A							
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A							
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-				-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	N	-0-				-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-				-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	N	-0-				-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	2	N	-0-				-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-				-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A							
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	2	N	-0-				-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	102	1	926	2	N	-0-				-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	87	1	724	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	92	1	813	2	N	-0-				-0-
04	990 N	807	-0-	-183	-0-	83	1	724	2	N	-0-				-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	106	1	952	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707							
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	173	1	3327	2	N	-0-				-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	187	1	3338	2	N	-0-				-0-
02	3132 X	2953	-0-	-179	-0-	151	1	2802	2	N	-0-				-0-
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	209	1	3670	2	N	-0-				-0-
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	188	1	3238	2	N	-0-				-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	180	1	3220	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-		727 1	6848 2	N	-0-	-0-	
01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-		732 1	6627 2	N	-0-	-0-	
02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-		760 1	6309 2	N	-0-	-0-	
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-		754 1	6637 2	N	-0-	-0-	
04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-		736 1	6436 2	N	-0-	-0-	
05	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		879 1	7865 2	N	-0-	-0-	

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626				
12	496 N	493	-0-	-3	-0-		47 1	446 2	N	-0-	-0-	
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-		51 1	466 2	N	-0-	-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-		51 1	427 2	N	-0-	-0-	
03	496 N	432	-0-	-64	-0-		44 1	388 2	N	-0-	-0-	
04	510 N	431	-0-	-79	-0-		44 1	387 2	N	-0-	-0-	
05	496 N	423	-0-	-73	-0-		43 1	380 2	N	-0-	-0-	

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483				
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		116 1	1093 2	N	-0-	-0-	
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		117 1	1058 2	N	-0-	-0-	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		110 1	913 2	N	-0-	-0-	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		116 1	1023 2	N	-0-	-0-	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		110 1	960 2	N	-0-	-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		124 1	1111 2	N	-0-	-0-	

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624				
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		345 1	3231 2	N	-0-	-0-	
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		305 1	2850 2	N	-0-	-0-	
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		279 1	2620 2	N	-0-	-0-	
03	3007 X	2795	-0-	-212	-0-		273 1	2522 2	N	-0-	-0-	
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		238 1	2718 2	N	-0-	-0-	
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		188 1	2951 2	N	-0-	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125				
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		158 1	1479 2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1628	-0-	-46	-0-		158 1	1470 2	N	-0-	-0-	
02	1595 N	1590	-0-	-5	-0-		153 1	1437 2	N	-0-	-0-	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		163 1	1505 2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-		128 1	1460 2	N	-0-	-0-	
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		107 1	1685 2	N	-0-	-0-	

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996				
12	806 N	795	-0-	-11	-0-		77 1	718 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	776	-0-	-30	-0-		75 1	701 2	N	-0-	-0-	
02	754 N	725	-0-	-29	-0-		70 1	655 2	N	-0-	-0-	
03	806 N	741	-0-	-65	-0-		72 1	669 2	N	-0-	-0-	
04	750 N	691	-0-	-59	-0-		56 1	635 2	N	-0-	-0-	
05	775 N	710	-0-	-65	-0-		42 1	668 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	111052	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10440	- 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	60 1	562 2	N	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	62 1	581 2	N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 2	N	-0-			-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	51 1	469 2	N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591 2	N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #:		7	RRCID ->	112277	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10190	- 10200	
12		2108 N	1973	-0-	-135	-0-	191 1	1782 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1987	-0-	-90	-0-	192 1	1795 2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1931	-0-	-12	-0-	186 1	1745 2	N	-0-			-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	201 1	1859 2	N	-0-			-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	158 1	1807 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	2038	-0-	-39	-0-	122 1	1916 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	114661	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10262	- 10448	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334	- 9663	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355	- 9444	
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	27 1	256 2	N	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 2	N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	44 1	392 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445	- 9455	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294	- 10194	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
MECOM, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062777	COMPL. DATE	06/14/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	N/A				
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		164	1	2640	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A				
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-				-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-		6	1	89	2	N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
12	589 X	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-		-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349	
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-
01	1953 X	152	-0-	-1801	-0-	78	1	74	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178							
MARTINEZ, EUDOXIO			WELL #:		1	RRCID -> 075657		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 10401		PERF. 9107 - 9966
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2		N	-0-
01		1116 N	82	-0-	-1034	-0-		42	1	40	2	-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 075822		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 9120
12		93 N	3	-0-	-90	-0-		3	2		N	-0-
01		341 N	55	-0-	-286	-0-		28	1	27	2	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. (SWD)			WELL #:		14	RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, ACELA			WELL #:		1	RRCID -> 077343		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2		Y	-0-
01		217 N	64	-0-	-153	-0-		33	1	31	2	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		11	RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL DEPTH 10226		PERF. N/A
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		21	RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8931 - 9074
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		8	1	130	2	-0-

MECOM, J. W.			WELL #:		24	RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 8930 - 9496
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8593 - 8754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8070 - 9398		
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	660	1	10646	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 8504 - 9042		
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7967 - 9253		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 7966 - 9172		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8628 - 8783		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8844 - 9909		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8648 - 9197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N		-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9894	
12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-		-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	2	Y		-0-
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-				Y	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 - 8834	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7202 - 7375	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9544 - 9904	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8130 - 9040	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	3100 N	3494	-0-	394	394	204	1	3290	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 57		RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782								
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	3776	-0-	676	676	221	1	3555	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 59V		RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 61K		RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536								
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	919	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 -	7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 -	8988	
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		-0-	
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		147 X	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 -	8792	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 -	9057	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 -	9775	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-	-0-	

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 -	8778	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		3100 X	11	-0-	-3089	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	229	-0-	-2871	-0-	117 1	112 2	N	-0-		-0-
02		1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-		-0-
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	35	-0-	-89	-0-	18 1	17 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	N	-0-		-0-

MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77 1	1245 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	215 1	3465 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 -	8916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 -	8643
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3100 N	3526	-0-	426	426	206	1	3320	2	N			-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 -	10230
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	251	1	1339	2	N			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 -	10314
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	413	1	2202	2	Y			-0-
05	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	281	1	1409	2	Y			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 -	8359
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2391	2	N			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 -	9718
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 -	8748
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	200	1	3231	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	144	1	2329	2	N		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		15	-0-	15		2 1	13 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003
12	16	N	16	-0-	-0-		16 2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-		142 1	2294 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882
12	2	N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	932	N	932	-0-	-0-		54 1	878 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6220 - 6250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 8390 - 8946
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-		169	1	2726	2	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8074 - 8924
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8572 - 8898
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		105	1	1690	2	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF. 8400 - 8585
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8894
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	2	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7899 - 9260
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-		-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	175	1	2822	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8480 -	9056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8093 -	8157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9617 -	10162	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7944 -	8729	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8160 -	8548	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7972 -	8192	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 8664 -	9574	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7732 - 8925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 - 7972
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	50 1	814 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 - 9234
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9188 - 10043
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		44957 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
WHITE, J.H.		WELL #: 1A		RRCID -> 142784		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8455 - 8642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755		N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8120 - 8160		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 9361 - 9824		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9152 - 9286		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9191 - 9375		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9620 - 9826		
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	N	-0-		-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35 1	619 2	N	-0-		-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	N	-0-		-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2	N	-0-		-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36 1	615 2	N	-0-		-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 2	N	-0-		-0-

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

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		//CONT.//		44958	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTIN, J. C.		WELL #:		15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 -	9110	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J J & J (LOBO)				45044	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MARTINEZ, L.		WELL #:		2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 -	12240	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 -	11358	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 -	12132	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			5	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 -	11800	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	

REMORA OPERATING, LLC				701613										
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 -	12384	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
I. C. URIBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797				
12	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
EOG RESOURCES, INC.		253162										
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043				
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-		Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			3
REMORA OPERATING, LLC		701613										
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.10899 - 11078	
URIBE, I. C.													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192	
URIBE, A. A.													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FREDCO		284921		WELL #: 2		RRCID -> 121715		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4140 - 4160	
TALLEY-KIBBE													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/13/2024													

J.R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.		348610		WELL #: 2A		RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5618 - 5624	
CUELLAR, V. B.													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 1		RRCID -> 283841		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5026 - 5030	
MORGAN-SUNRAY													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

KIBBE-MOOS, ANNA -A-				WELL #: 1		RRCID -> 293945		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5018 - 5024	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELDERXP LTD.		907320									
VELA, LAZARO		WELL #:	1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720 - 7736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELDERXP LTD.		907320									
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	129134	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7680 - 7689
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
		907320									
VELA		WELL #:	11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDERXP LTD.		907320									
VELA, LAZARO		WELL #:	1	RRCID ->	134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7102 - 7185
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, LAZARD		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		907320									
VELA, LAZARD		WELL #:	9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7284 - 7310
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		907320									
VELA		WELL #:	10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7090 - 7222
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.		907320								
VELA		WELL #: 8		RRCID -> 202179		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 7129 - 7164
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 212471		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7094 - 7564
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LA PRESA		WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6947 - 7234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85

LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8088 - 8196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7788 - 7888
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA PRESA		WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6960 - 7257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LA PRESA				WELL #: 19	RRCID -> 243724	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6821 - 6878				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LA PRESA				WELL #: 21	RRCID -> 244720	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6788 - 6799				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)				45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LA PRESA				WELL #: 2	RRCID -> 223826	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 8692	PERF. 7801 - 7894				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

LA PRESA				WELL #: 8	RRCID -> 232767	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8592 - 8650				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LA PRESA				WELL #: 9	RRCID -> 233195	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 9898 - 9960				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PRESA				WELL #: 7	RRCID -> 233527	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9016 - 9024				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663														
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
CONEJO		WELL #:		1	RRCID ->	223062	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9469 - 9496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	117	-0-	-565		117 1	N	-0-		30
01		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456 - 9526
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

CONEJO		WELL #:		2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507 - 9537
12		465 N	196	-0-	-269		196 1	N	-0-		70
01		806 N	-0-	-0-	-806			N	-0-		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

CONEJO		WELL #:		3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511 - 9540
12		155 N	76	-0-	-79		76 1	N	-0-		25
01		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-		25
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588 - 9602
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		135
01		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		135
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544 - 9570
12		124 N	2	-0-	-122		2 1	N	-0-		63
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				1		RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	- 11318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	500	1	1705	2	Y	2			4
						202	3		2					
01	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	483	1	1987	2	Y	3	3	1	4
						248	3		3					
02	2871 X	2731	-0-	-140	-0-	672	1	1815	2	Y	1	2	1	3
						243	3		1					
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	700	1	1783	2	Y	-0-			3
						227	3							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	179	1	503	2	Y	-0-			3
						62	3							
05	1519 N	761	-0-	-758	-0-	201	1	506	2	Y	-0-			3
						54	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	- 11206				
12	1643 X	205	-0-	-1438	-0-	39	1	135	2	Y	14			22
						16	3		15					
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			22
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	10	1	12
03	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	1480	-0-	1480	1480	352	1	988	2	Y	16	28	1	-0-
						122	3		18					
05	T. A.	523	-0-	523	2003	135	1	341	2	Y	9			9
						37	3		10					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	- 11963				
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	950	1	3240	2	Y	29			53
						384	3		32					
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	379	1	1561	2	Y	33	36	1	50
						195	3		36					
02	3103 X	2260	-0-	-843	-0-	554	1	1498	2	Y	7	11	1	46
						200	3		8					
03	2747 X	1971	-0-	-776	-0-	507	1	1290	2	Y	9	17	1	38
						164	3		10					
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	578	1	1623	2	Y	16	30	1	24
						200	3		18					
05	2728 X	2184	-0-	-544	-0-	571	1	1440	2	Y	16			40
						155	3		18					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	- 11777				
12	5022 X	3791	-0-	-1231	-0-	779	1	2659	2	Y	34			98
						316	3		37					
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	1073	1	4411	2	Y	40	42	1	96
						551	3		44					
02	4698 X	2243	-0-	-2455	-0-	543	1	1471	2	Y	29	43	1	82
						197	3		32					
03	4991 X	2675	-0-	-2316	-0-	683	1	1740	2	Y	27	50	1	59
						222	3		30					
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	998	1	2805	2	Y	19	35	1	43
						346	3		21					
05	6076 X	2159	-0-	-3917	-0-	561	1	1416	2	Y	27			70
						152	3		30					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784										
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219286		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10240 - 11601		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	176 1	3437 2	Y	6			6
							331 3	7 9					
01		6758 X	2358	-0-	-4400	-0-	133 1	2009 2	Y	1	3 1		4
							215 3	1 9					
02		6322 X	2712	-0-	-3610	-0-	140 1	2322 2	Y	9	6 1		7
							240 3	10 9					
03		6758 X	2867	-0-	-3891	-0-	170 1	2457 2	Y	-0-			7
							240 3						
04		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	185 1	2935 2	Y	-0-			7
							284 3						
05		3410 X	2739	-0-	-671	-0-	150 1	2394 2	Y	-0-			7
							195 3						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 220458		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12422		PERF.10170 - 11370		
12		3534 X	2535	-0-	-999	-0-	526 1	1796 2	Y	-0-			21
							213 3						
01		8618 X	4640	-0-	-3978	-0-	821 1	3377 2	Y	18	20 1		19
							422 3	20 9					
02		8062 X	3344	-0-	-4718	-0-	820 1	2217 2	Y	9	15 1		13
							297 3	10 9					
03		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	896 1	2283 2	Y	10	17 1		6
							291 3	11 9					
04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	777 1	2182 2	Y	7	12 1		1
							269 3	8 9					
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	833 1	2099 2	Y	2			3
							225 3	2 9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223249		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12		3100 N	3524	-0-	424	424	156 1	3049 2	Y	24			61
							293 3	26 9					
01		3520 X	3096	-0-	-424	-0-	174 1	2634 2	Y	5	12 1		54
							282 3	6 9					
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	171 1	2838 2	Y	10	43 1		21
							293 3	11 9					
03		2821 X	2376	-0-	-445	-0-	141 1	2026 2	Y	10			31
							198 3	11 9					
04		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	133 1	2108 2	Y	16	28 1		19
							204 3	18 9					
05		3534 X	2795	-0-	-739	-0-	152 1	2436 2	Y	7			26
							199 3	8 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12957		PERF.10535 - 11210		
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	497 1	2236 2	Y	38	65 1		83
							251 3	42 9					
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	543 1	3055 2	Y	38	42 1		79
							363 3	42 9					
02		3683 X	2606	-0-	-1077	-0-	462 1	1883 2	Y	29			108
							229 3	32 9					
03		3937 X	2369	-0-	-1568	-0-	417 1	1703 2	Y	50	120 1		38
							194 3	55 9					
04		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	374 1	1780 2	Y	54			92
							196 3	59 9					
05		3999 X	3397	-0-	-602	-0-	544 1	2527 2	Y	82	105 1		69
							236 3	90 9					

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	244	1	4779	2	Y	25					69
						461	3	28	9							
01	7254 X	4601	-0-	-2653	-0-	258	1	3907	2	Y	15	39	1			45
						419	3	17	9							
02	6786 X	4413	-0-	-2373	-0-	226	1	3756	2	Y	38	79	1			4
						389	3	42	9							
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	258	1	3727	2	Y	29					33
						364	3	32	9							
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	233	1	3686	2	Y	39	67	1			5
						357	3	43	9							
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	196	1	3133	2	Y	14					19
						256	3	15	9							

 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

12	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	741	1	2530	2	Y	50					126
						300	3	55	9							
01	5766 X	4200	-0-	-1566	-0-	738	1	3033	2	Y	45	49	1			122
						379	3	50	9							
02	5394 X	3257	-0-	-2137	-0-	790	1	2136	2	Y	42	58	1			106
						285	3	46	9							
03	5766 X	3442	-0-	-2324	-0-	880	1	2240	2	Y	34	61	1			79
						285	3	37	9							
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	719	1	2018	2	Y	25	47	1			57
						249	3	28	9							
05	4185 X	3464	-0-	-721	-0-	904	1	2278	2	Y	34					91
						245	3	37	9							

 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	2	Y	38					92
						692	3	42	9							
01	12648 X	6894	-0-	-5754	-0-	728	1	5525	2	Y	11	28	1			75
						629	3	12	9							
02	11832 X	7120	-0-	-4712	-0-	822	1	5634	2	Y	31	70	1			36
						630	3	34	9							
03	12648 X	8955	-0-	-3693	-0-	904	1	7281	2	Y	19					55
						749	3	21	9							
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	692	1	4753	2	Y	24	42	1			37
						496	3	26	9							
05	8277 X	6381	-0-	-1896	-0-	645	1	5271	2	Y	10					47
						454	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10776	- 11788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	2	Y	6				48
						260	3		7	9					
01	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	222	1	2030	2	Y	23				71
						226	3		25	9					
02	3335 X	3201	-0-	-134	-0-	227	1	2666	2	Y	24				95
						282	3		26	9					
03	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	242	1	2396	2	Y	22				117
						241	3		24	9					
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	2	Y	23	103	1		37
						255	3		25	9					
05	3410 X	1291	-0-	-2119	-0-	116	1	1072	2	Y	11				48
						91	3		12	9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11024	- 11298	

12	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	346	1	4391	2	Y	2				35
						435	3		2	9					
01	8277 X	3635	-0-	-4642	-0-	324	1	2964	2	Y	15				50
						330	3		17	9					
02	7743 X	4145	-0-	-3598	-0-	294	1	3467	2	Y	15				65
						367	3		17	9					
03	5353 X	3712	-0-	-1641	-0-	310	1	3074	2	Y	16				81
						310	3		18	9					
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	311	1	3533	2	Y	18	81	1		18
						349	3		20	9					
05	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	364	1	3370	2	Y	10				28
						287	3		11	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11264	- 11430	

12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	708	1	3187	2	Y	63	108	1		14
						357	3		69	9					
01	5859 X	4921	-0-	-938	-0-	667	1	3751	2	Y	54	60	1		8
						444	3		59	9					
02	5481 X	3755	-0-	-1726	-0-	666	1	2717	2	Y	38				46
						330	3		42	9					
03	5859 X	4440	-0-	-1419	-0-	789	1	3219	2	Y	60	77	1		29
						366	3		66	9					
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	417	1	3789	2	Y	51				80
						796	3		56	9					
05	4929 X	3166	-0-	-1763	-0-	509	1	2368	2	Y	62	80	1		62
						221	3		68	9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10478	- 11116	

12	3441 X	2651	-0-	-790	-0-	296	1	2125	2	Y	7				36
						222	3		8	9					
01	5053 X	4658	-0-	-395	-0-	492	1	3735	2	Y	5	14	1		27
						425	3		6	9					
02	4727 X	2772	-0-	-1955	-0-	321	1	2204	2	Y	-0-				27
						247	3								
03	3813 X	3241	-0-	-572	-0-	327	1	2636	2	Y	6				33
						271	3		7	9					
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	490	1	3366	2	Y	24	41	1		16
						351	3		26	9					
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	426	1	3480	2	Y	10				26
						300	3		11	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF. 9872 - 11364
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	2616	-0-	-1879	-0-	534 1 216 3	1821 2 45 9	Y	41			101
01	4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	587 1 302 3	2415 2 39 9	Y	35	38 1		98
02	4205 X	1757	-0-	-2448	-0-	424 1 153 3	1145 2 35 9	Y	32	57 1		73
03	3410 X	1563	-0-	-1847	-0-	397 1 129 3	1012 2 25 9	Y	23	42 1		54
04	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	332 1 115 3	933 2 21 9	Y	19	38 1		35
05	3348 X	1274	-0-	-2074	-0-	332 1 90 3	837 2 15 9	Y	14			49

E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.11638 - 12664
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1 6 3	61 2	Y	-0-			1
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	4 1 4 3	39 2 1 9	Y	1			2
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	3 1 4 3	36 2 1 9	Y	1			3
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1 5 3	45 2 1 9	Y	1			4
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1 3 3	30 2 1 9	Y	1			5
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1 2 3	24 2 1 9	Y	1			6

MAGNUM PRODUCING, LP KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				WELL #:	2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.13294 - 14108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			169
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			169
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			169
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10100 - 10370
12	6262 X	5551	-0-	-711	-0-	140 1 47 9	5364 2	Y	43	42 0		8
01	6262 X	5646	-0-	-616	-0-	142 1 45 9	5459 2	Y	41	42 0		7
02	5858 X	4893	-0-	-965	-0-	125 1 39 9	4729 2	Y	35	35 0		7
03	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	137 1 45 9	5055 2	Y	41	39 0		9
04	5460 X	4830	-0-	-630	-0-	130 1 43 9	4657 2	Y	39	42 0		6
05	5642 X	4553	-0-	-1089	-0-	126 1 47 9	4380 2	Y	43	38 0		11

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10032 - 11948
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	176 1	6741 2	Y	-0-			-0-
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	152 1	5832 2	Y	-0-			-0-
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	121 1	4582 2	Y	-0-			-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	123 1	4548 2	Y	-0-			-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	110 1	3941 2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	2326	-0-	-1642	-0-	65 1	2261 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4464 X	3866	-0-	-598	-0-	98 1	3768 2	Y	-0-			-0-
01		4464 X	3956	-0-	-508	-0-	100 1	3856 2	Y	-0-			-0-
02		4176 X	3531	-0-	-645	-0-	91 1	3440 2	Y	-0-			-0-
03		4061 X	3875	-0-	-186	-0-	102 1	3773 2	Y	-0-			-0-
04		3840 X	3603	-0-	-237	-0-	98 1	3505 2	Y	-0-			-0-
05		3968 X	3149	-0-	-819	-0-	88 1	3061 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366		
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	62 1	1269 2	Y	166	163 0		30
							183 9						
01		1395 N	1188	-0-	-207	-0-	49 1	982 2	Y	143	147 0		26
							157 9						
02		1305 N	1090	-0-	-215	-0-	46 1	903 2	Y	128	128 0		26
							141 9						
03		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	60 1	1142 2	Y	151	144 0		33
							166 9						
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	60 1	1087 2	Y	141	151 0		23
							155 9						
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	52 1	941 2	Y	121	113 0		31
							133 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793			COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844		
12		4123 X	3911	-0-	-212	-0-	182 1	3729 2	Y	-0-			-0-
01		4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	135 1	2680 2	Y	-0-			-0-
02		3973 X	3353	-0-	-620	-0-	163 1	3190 2	Y	-0-			-0-
03		4247 X	2974	-0-	-1273	-0-	148 1	2826 2	Y	-0-			-0-
04		3960 X	2909	-0-	-1051	-0-	153 1	2756 2	Y	-0-			-0-
05		3906 X	1933	-0-	-1973	-0-	101 1	1832 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194 - 11414
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8680 X	7206	-0-	-1474	-0-	184	1	7022	2	Y	-0-	-0-
01	8680 X	7232	-0-	-1448	-0-	183	1	7049	2	Y	-0-	-0-
02	8004 X	7125	-0-	-879	-0-	183	1	6942	2	Y	-0-	-0-
03	7316 X	7289	-0-	-27	-0-	192	1	7097	2	Y	-0-	-0-
04	6990 X	6238	-0-	-752	-0-	169	1	6069	2	Y	-0-	-0-
05	7626 X	6551	-0-	-1075	-0-	183	1	6368	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083 - 12340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334 - 11344
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	9	1	348	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	10	1	362	2	Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	2	Y	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778 - 11154
12	4278 X	4143	-0-	-135	-0-	190	1	3886	2	Y	61	60 0 11
01	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	185	1	3687	2	Y	60	60 0 11
02	4002 X	3574	-0-	-428	-0-	171	1	3348	2	Y	50	51 0 10
03	4278 X	3651	-0-	-627	-0-	178	1	3408	2	Y	59	56 0 13
04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	202	1	3652	2	Y	57	61 0 9
05	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	193	1	3500	2	Y	60	54 0 15

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264
12	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	72	1	1436	2	Y	-0-	-0-
02	1450 N	1417	-0-	-33	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-	-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	77	1	1391	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7750 X	5297	-0-	-2453	-0-	135 1	5156 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	126 1	4847 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
02		7627 X	4178	-0-	-3449	-0-	107 1	4065 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
03		8153 X	4568	-0-	-3585	-0-	120 1	4442 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
04		7890 X	3796	-0-	-4094	-0-	103 1	3686 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
05		5301 X	3951	-0-	-1350	-0-	110 1	3834 2	Y	6	5 0		2
							7 9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134	
12		2511 X	1971	-0-	-540	-0-	91 1	1871 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
01		2170 X	1984	-0-	-186	-0-	95 1	1880 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
02		2030 X	1724	-0-	-306	-0-	83 1	1634 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
03		2108 X	1720	-0-	-388	-0-	85 1	1626 2	Y	8	7 0		2
							9 9						
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	101 1	1821 2	Y	7	8 0		1
							8 9						
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	100 1	1815 2	Y	7	6 0		2
							8 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
12		2449 X	2236	-0-	-213	-0-	57 1	2179 2	Y	-0-		-0-	
01		2573 X	1865	-0-	-708	-0-	47 1	1818 2	Y	-0-		-0-	
02		2407 X	2025	-0-	-382	-0-	52 1	1973 2	Y	-0-		-0-	
03		2573 X	1977	-0-	-596	-0-	52 1	1925 2	Y	-0-		-0-	
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	57 1	2030 2	Y	-0-		-0-	
05		2170 N	1967	-0-	-203	-0-	55 1	1912 2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490 - 10670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12070 - 12790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	83 1	1697 2	Y	32	32 0		6
01	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	35 9	62 1	Y	27	28 0		5
02	1914 X	1496	-0-	-418	-0-	30 9	71 1	Y	26	26 0		5
03	1953 X	1446	-0-	-507	-0-	29 9	70 1	Y	31	29 0		7
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	34 9	92 1	Y	31	33 0		5
05	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	25 9	68 1	Y	23	22 0		6

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10280 - 10908		
12	2666 X	2318	-0-	-348	-0-	107 1	2181 2	Y	27	26 0		5
01	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	30 9	101 1	Y	25	25 0		5
02	2117 X	1899	-0-	-218	-0-	28 9	91 1	Y	20	21 0		4
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	22 9	93 1	Y	23	22 0		5
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	25 9	129 1	Y	25	26 0		4
05	2325 X	1849	-0-	-476	-0-	28 9	96 1	Y	21	20 0		5

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302		
12	2945 N	2693	-0-	-252	-0-	69 1	2624 2	Y	-0-			-0-
01	2821 N	2764	-0-	-57	-0-	70 1	2694 2	Y	-0-			-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	64 1	2421 2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	71 1	2604 2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	68 1	2447 2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2352	-0-	-314	-0-	66 1	2286 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560		
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	188 1	3848 2	Y	27	27 0		5
01	4309 X	2987	-0-	-1322	-0-	30 9	142 1	Y	26	26 0		5
02	4263 X	3815	-0-	-448	-0-	29 9	184 1	Y	20	21 0		4
03	4557 X	4329	-0-	-228	-0-	22 9	213 1	Y	27	25 0		6
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	30 9	232 1	Y	25	27 0		4
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	28 9	221 1	Y	23	21 0		6

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598					
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	18 1	376 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	-0-			-0-
02	377 N	286	-0-	-91	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	18 1	340 2	Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	Y	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198					
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205					
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1096 2	Y	33	32 0		6
							36 9						
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	-0-	28 1	1066 2	Y	32	32 0		6
							35 9						
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	1014 2	Y	26	27 0		5
							29 9						
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	1106 2	Y	32	30 0		7
							35 9						
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1039 2	Y	31	33 0		5
							34 9						
05	1147 N	986	-0-	-161	-0-	-0-	27 1	924 2	Y	32	29 0		8
							35 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	Y	26	25	0	5
							29	9							
01		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	90	1	3462	2	Y	23	24	0	4
							25	9							
02		3886 X	2980	-0-	-906	-0-	76	1	2881	2	Y	21	21	0	4
							23	9							
03		4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	78	1	2878	2	Y	24	23	0	5
							26	9							
04		4020 X	2827	-0-	-1193	-0-	76	1	2725	2	Y	24	25	0	4
							26	9							
05		3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	73	1	2551	2	Y	24	22	0	6
							26	9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON BTLT			WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716			
12		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2			187
01		1240 X	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-			187
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13			200
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3224	2	76	9	N	69	181	1	88
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2990	2	19	9	N	17			105
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	6	9	N	5			110

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 172438			COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198			
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12246 - 13226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1	1192 2	Y	3	3	0	1
						3 9						
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	988 2	Y	3	3	0	1
						3 9						
02	1276 N	807	-0-	-469	-0-	39 1	765 2	Y	3	3	0	1
						3 9						
03	1240 N	636	-0-	-604	-0-	31 1	602 2	Y	3	3	0	1
						3 9						
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	64 1	1157 2	Y	2	3	0	-0-
						2 9						
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	51 1	928 2	Y	3	2	0	1
						3 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.	14336 - 15040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	10042 - 11274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.	14195 - 14215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.	13540 - 15188
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	265 1	5425 2	Y	91	90	0	16
						100 9						
01	3100 N	6154	-0-	3054	3054	290 1	5766 2	Y	89	89	0	16
						98 9						
02	2900 N	4989	-0-	2089	5143	238 1	4668 2	Y	75	76	0	15
						83 9						
03	10226 X	5083	-0-	-5143	-0-	247 1	4738 2	Y	89	85	0	19
						98 9						
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	253 1	4562 2	Y	86	91	0	14
						95 9						
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	238 1	4302 2	Y	78	72	0	20
						86 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 176080			COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	198 1	7561 2	Y	101	100 0		18	
							111 9							
01		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	180 1	6912 2	Y	98	98 0		18	
							108 9							
02		6960 X	6695	-0-	-265	-0-	170 1	6435 2	Y	82	83 0		17	
							90 9							
03		7874 X	6932	-0-	-942	-0-	180 1	6644 2	Y	98	94 0		21	
							108 9							
04		7620 X	7378	-0-	-242	-0-	197 1	7076 2	Y	95	101 0		15	
							105 9							
05		7874 X	5190	-0-	-2684	-0-	142 1	4940 2	Y	98	88 0		25	
							108 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		28	RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082	

12		10540 X	9360	-0-	-1180	-0-	234 1	8942 2	Y	167	165 0		30	
							184 9							
01		10137 X	9197	-0-	-940	-0-	229 1	8788 2	Y	164	164 0		30	
							180 9							
02		8990 X	8525	-0-	-465	-0-	216 1	8157 2	Y	138	140 0		28	
							152 9							
03		9610 X	8857	-0-	-753	-0-	229 1	8449 2	Y	163	156 0		35	
							179 9							
04		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	250 1	8956 2	Y	159	168 0		26	
							175 9							
05		9362 X	9005	-0-	-357	-0-	246 1	8577 2	Y	165	148 0		43	
							182 9							

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15507		PERF.14345 - 14990	

12		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-	
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-	
02		1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			Y	-0-			-0-	
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BTLT B			WELL #:		3	RRCID -> 177383			COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11029 - 11147	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		-0-	

BTLT A			WELL #:		2	RRCID -> 177681			COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212		PERF. 9272 - 11476	

12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398 2	26 9	N	24	184 1		25	
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1419 2	13 9	N	12			37	
02		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2605 2	44 9	N	40			77	
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2288 2	46 9	N	42			119	
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2053 2	40 9	N	36			155	
05		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2375 2	41 9	N	37			192	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11408 - 11641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	14	1	293	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	12	1	244	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
02	290 N	175	-0-	-115	-0-	8	1	166	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	9	1	172	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	208	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	5	1	85	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10560 - 12828		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14343 - 14767		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9896 - 9996		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DARWINA D. JAMIESON		WELL #:		1	RRCID ->	180748	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11194 - 12654		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11337 - 11447		
12	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	11	1	404	2	Y	-0-	-0-	
01	2015 X	445	-0-	-1570	-0-	11	1	434	2	Y	-0-	-0-	
02	1885 X	720	-0-	-1165	-0-	19	1	701	2	Y	-0-	-0-	
03	2015 X	631	-0-	-1384	-0-	17	1	614	2	Y	-0-	-0-	
04	670 N	670	-0-	-	-0-	18	1	652	2	Y	-0-	-0-	
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	15	1	537	2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.13362	- 13530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			114
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-			114
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	20	1	159	2	N	-0-			114
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	N	-0-			114
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	22	1	166	2	N	-0-			114
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-			114

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.11767	- 13864		
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3093	2	25	9	N	23	184	1	38
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	318	1	2503	2	N	19			57
						21	9							
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	284	1	2230	2	N	16			73
						18	9							
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	349	1	2693	2	N	36			109
						40	9							
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	398	1	3012	2	N	26			135
						29	9							
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	360	1	2869	2	N	17			152
						19	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.10780	- 10806		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710	- 11110		
12	868 X	783	-0-	-85	-0-	20	1	753	2	Y	9	11	0	2
						10	9							
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	20	1	780	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
02	928 X	617	-0-	-311	-0-	15	1	570	2	Y	29	26	0	6
						32	9							
03	992 X	779	-0-	-213	-0-	20	1	745	2	Y	13	16	0	3
						14	9							
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	20	1	706	2	Y	32	30	0	5
						35	9							
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	15	1	507	2	Y	38	33	0	10
						42	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 14360		PERF.10215 - 11682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 N	2535	-0-	-348	-0-	64 1	2454 2	Y	15	14	0	3
01	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	17 9	2584 2	Y	13	14	0	2
02	2523 N	2289	-0-	-234	-0-	14 9	2217 2	Y	12	12	0	2
03	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	59 1	2352 2	Y	14	13	0	3
04	2580 N	2214	-0-	-366	-0-	13 9	2140 2	Y	13	14	0	2
05	2449 N	1985	-0-	-464	-0-	64 1	1915 2	Y	14	12	0	4
						15 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404		
12	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	77 1	1583 2	Y	-0-			-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	86 1	1701 2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	74 1	1448 2	Y	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	87 1	1664 2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	85 1	1533 2	Y	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90 1	1626 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470		
12	4154 X	1954	-0-	-2200	-0-	89 1	1811 2	Y	49	48	0	9
01	3100 X	1616	-0-	-1484	-0-	54 9	1488 2	Y	48	48	0	9
02	2262 X	1310	-0-	-952	-0-	75 1	1205 2	Y	40	41	0	8
03	1953 X	1353	-0-	-600	-0-	53 9	1236 2	Y	47	45	0	10
04	1890 X	1239	-0-	-651	-0-	61 1	1127 2	Y	45	48	0	7
05	1953 X	1045	-0-	-908	-0-	44 9	949 2	Y	40	37	0	10
						50 9						
						52 1						
						44 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11024 - 11190		
12	558 X	357	-0-	-201	-0-	8 1	320 2	Y	26	24	0	5
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	29 9	417 2	Y	26	26	0	5
02	377 X	251	-0-	-126	-0-	11 1	238 2	Y	6	10	0	1
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	6 1	666 2	Y	25	21	0	5
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	7 9	381 2	Y	21	23	0	3
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	Y	17	16	0	4
						28 9						
						11 1						
						23 9						
						11 1						
						19 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14328 - 14523		
12	29884 X	28213	-0-	-1671	-0-	1315 1	26898 2	Y	-0-			-0-
01	29884 X	26712	-0-	-3172	-0-	1279 1	25433 2	Y	-0-			-0-
02	26477 X	25320	-0-	-1157	-0-	1228 1	24092 2	Y	-0-			-0-
03	28303 X	26919	-0-	-1384	-0-	1336 1	25583 2	Y	-0-			-0-
04	27300 X	27254	-0-	-46	-0-	1429 1	25825 2	Y	-0-			-0-
05	28210 X	25874	-0-	-2336	-0-	1354 1	24520 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348								
12	8680 X	7994	-0-	-686	-0-	371	1	7594	2	Y	26	25	0			5
						29	9									
01	8680 X	7669	-0-	-1011	-0-	366	1	7277	2	Y	24	25	0			4
						26	9									
02	7627 X	7102	-0-	-525	-0-	343	1	6736	2	Y	21	21	0			4
						23	9									
03	8153 X	7479	-0-	-674	-0-	370	1	7081	2	Y	25	24	0			5
						28	9									
04	7740 X	7498	-0-	-242	-0-	392	1	7080	2	Y	24	25	0			4
						26	9									
05	7998 X	7564	-0-	-434	-0-	394	1	7146	2	Y	22	20	0			6
						24	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800								
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	18	15	0			3
						20	9									
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	5	7	0			1
						6	9									
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	134	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	3	1	117	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	1	1	50	2	Y	3	3	0			1
						3	9									

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
12	6820 X	6330	-0-	-490	-0-	161	1	6169	2	Y	-0-					-0-
01	6820 X	6316	-0-	-504	-0-	160	1	6156	2	Y	-0-					-0-
02	6380 X	5699	-0-	-681	-0-	147	1	5552	2	Y	-0-					-0-
03	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	162	1	5980	2	Y	-0-					-0-
04	6120 X	5784	-0-	-336	-0-	157	1	5627	2	Y	-0-					-0-
05	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	156	1	5436	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934	- 11950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668	- 10878
12	3658 X	3144	-0-	-514	-0-	80	1	3058	2	N	5	5 0 1
						6	9					
01	3658 X	3115	-0-	-543	-0-	79	1	3030	2	N	5	5 0 1
						6	9					
02	3422 X	2728	-0-	-694	-0-	70	1	2654	2	N	4	4 0 1
						4	9					
03	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	78	1	2878	2	N	5	5 0 1
						6	9					
04	3150 X	2742	-0-	-408	-0-	74	1	2662	2	N	5	5 0 1
						6	9					
05	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	73	1	2534	2	N	4	4 0 1
						4	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614	- 11780
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	22	1	855	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	826	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	22	1	828	2	Y	-0-	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	769	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	738	-0-	-161	-0-	21	1	717	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12704	- 12719
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11646	- 13080
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	4	4 0 1
						4	9					
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	11	10 0 2
						12	9					
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	3	1	124	2	Y	10	10 0 2
						11	9					
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	2	1	85	2	Y	6	7 0 1
						7	9					
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2	1	89	2	Y	15	14 0 2
						17	9					
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	37	30 0 9
						41	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10200 - 10272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392						
12	3658 X	1941	-0-	-1717	-0-	88 1	1791 2	Y	56	55 0						10
01	3658 X	1645	-0-	-2013	-0-	62 9	1512 2	Y	52	53 0						9
02	3422 X	1706	-0-	-1716	-0-	76 1	1574 2	Y	47	47 0						9
03	2511 X	1777	-0-	-734	-0-	57 9	1631 2	Y	55	52 0						12
04	1890 X	1775	-0-	-115	-0-	80 1	1627 2	Y	53	56 0						9
05	1953 X	1665	-0-	-288	-0-	52 9	1529 2	Y	47	44 0						12

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624						
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	25 1	955 2	Y	3	3 0						1
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	3 9	981 2	Y	3	3 0						1
02	928 N	510	-0-	-418	-0-	26 1	496 2	Y	1	2 0						-0-
03	992 N	462	-0-	-530	-0-	3 9	446 2	Y	4	3 0						1
04	990 N	336	-0-	-654	-0-	13 1	327 2	Y	-0-	1 0						-0-
05	558 N	303	-0-	-255	-0-	4 9	294 2	Y	1	1 0						-0-

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642						
12	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1397 2	44 9	N	40							267
01	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	144 1	1135 2	N	78	185 1						160
02	1479 N	1293	-0-	-186	-0-	86 9	1056 2	N	93							253
03	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	135 1	1112 2	N	108	103 1						258
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	102 9	1076 2	N	54	180 1						132
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	144 1	1118 2	N	93							225

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495 -	11641			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	14	15	0		3
						15	9								
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	20	19	0		4
						22	9								
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	6	1	122	2	Y	14	15	0		3
						15	9								
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	74	2	Y	5	7	0		1
						6	9								
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	33	29	0		5
						36	9								
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	130	2	Y	15	16	0		4
						17	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474 -	12422			
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	100	1	3807	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
01	4278 X	3699	-0-	-579	-0-	94	1	3595	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
02	4002 X	3321	-0-	-681	-0-	85	1	3227	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
03	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	102	1	3757	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
04	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	97	1	3467	2	Y	9	10	0		1
						10	9								
05	3906 X	2816	-0-	-1090	-0-	78	1	2728	2	Y	9	8	0		2
						10	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778 -	11858			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320 -	11660			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950 -	12763			
12	310 X	204	-0-	-106	-0-	5	1	199	2	Y	-0-				-0-
01	341 X	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	2	Y	-0-				-0-
02	319 X	218	-0-	-101	-0-	6	1	212	2	Y	-0-				-0-
03	341 X	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	8	1	287	2	Y	-0-				-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	42	1	1593	2	Y	-0-
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	45	1	1724	2	Y	-0-
02	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-
03	1767 X	1528	-0-	-239	-0-	40	1	1488	2	Y	-0-
04	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	39	1	1411	2	Y	-0-
05	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	37	1	1281	2	Y	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
12	1829 X	1778	-0-	-51	-0-	83	1	1695	2	Y	-0-
01	1829 X	1801	-0-	-28	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-
03	1767 X	1761	-0-	-6	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	96	1	1729	2	Y	-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
12	1085 X	1062	-0-	-23	-0-	26	1	978	2	Y	53
01	1085 X	957	-0-	-128	-0-	58	9	879	2	Y	51
02	1015 X	1007	-0-	-8	-0-	23	1	934	2	Y	44
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	55	9	1055	2	Y	49
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	50
05	1085 N	910	-0-	-175	-0-	48	9	829	2	Y	52
						29	1				47
						56	9				0
						26	1				8
						55	9				13
						24	1				
						57	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540		
12	6262 X	5790	-0-	-472	-0-	147	1	5612	2	Y	28
01	6262 X	5874	-0-	-388	-0-	31	9	5695	2	Y	28
02	5858 X	5104	-0-	-754	-0-	148	1	4947	2	Y	24
03	5921 X	5213	-0-	-708	-0-	31	9	5045	2	Y	27
04	5670 X	5086	-0-	-584	-0-	131	1	4920	2	Y	26
05	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	26	9	4568	2	Y	28
						131	1				25
						31	9				0

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	68	1	1395	2	Y	63
01	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	69	9	1347	2	Y	62
02	1450 N	1393	-0-	-57	-0-	68	1	1270	2	Y	53
03	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	68	9	1347	2	Y	61
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	2	Y	61
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	58	9	1390	2	Y	48
						70	1				59
						67	9				0
						74	1				10
						67	9				
						77	1				12
						53	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2697 X	1648	-0-	-1049	-0-	42 1	1606 2	Y	-0-	-0-
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	37 1	1409 2	Y	-0-	-0-
02	2523 X	1156	-0-	-1367	-0-	30 1	1126 2	Y	-0-	-0-
03	2108 X	1383	-0-	-725	-0-	37 1	1346 2	Y	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	44 1	1573 2	Y	-0-	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	37 1	1305 2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790		
12	27962 X	15000	-0-	-12962	-0-	692 1	14166 2	Y	129	128 0 23
						142 9				
01	25451 X	22451	-0-	-3000	-0-	1069 1	21243 2	Y	126	126 0 23
						139 9				
02	23809 X	11767	-0-	-12042	-0-	567 1	11130 2	Y	64	74 0 13
						70 9				
03	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	1113 1	21311 2	Y	129	114 0 28
						142 9				
04	21720 X	18717	-0-	-3003	-0-	974 1	17607 2	Y	124	132 0 20
						136 9				
05	22444 X	11183	-0-	-11261	-0-	579 1	10484 2	Y	109	101 0 28
						120 9				

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410		
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	114 1	4378 2	Y	13	13 0 2
						14 9				
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	116 1	4467 2	Y	13	13 0 2
						14 9				
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	112 1	4228 2	Y	11	11 0 2
						12 9				
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	125 1	4593 2	Y	14	13 0 3
						15 9				
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	119 1	4276 2	Y	13	14 0 2
						14 9				
05	4185 X	3785	-0-	-400	-0-	105 1	3666 2	Y	13	12 0 3
						14 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503		
12	2511 X	734	-0-	-1777	-0-	19 1	715 2	Y	-0-	-0-
01	2511 X	834	-0-	-1677	-0-	21 1	813 2	Y	-0-	-0-
02	2349 X	899	-0-	-1450	-0-	23 1	876 2	Y	-0-	-0-
03	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	32 1	1191 2	Y	-0-	-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	41 1	1466 2	Y	-0-	-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	39 1	1350 2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108 - 10179			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	114	1	4346	2	Y	-0-			-0-
01		4619 X	4012	-0-	-607	-0-	102	1	3910	2	Y	-0-			-0-
02		4321 X	4134	-0-	-187	-0-	106	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03		4619 X	4295	-0-	-324	-0-	113	1	4182	2	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4169	-0-	-151	-0-	113	1	4056	2	Y	-0-			-0-
05		4464 X	3972	-0-	-492	-0-	111	1	3861	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782			
12		2077 N	1770	-0-	-307	-0-	44	1	1701	2	Y	23	24	0	4
							25	9							
01		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	43	1	1671	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
02		1653 N	1627	-0-	-26	-0-	42	1	1570	2	Y	14	15	0	3
							15	9							
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	52	1	1921	2	Y	24	22	0	5
							26	9							
04		1680 N	1562	-0-	-118	-0-	42	1	1500	2	Y	18	20	0	3
							20	9							
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	57	1	1976	2	Y	30	25	0	8
							33	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:	10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780			
12		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	122	1	2488	2	Y	71	70	0	13
							78	9							
01		3255 X	2598	-0-	-657	-0-	121	1	2402	2	Y	68	69	0	12
							75	9							
02		3045 X	2208	-0-	-837	-0-	104	1	2042	2	Y	56	57	0	11
							62	9							
03		3255 X	2558	-0-	-697	-0-	123	1	2360	2	Y	68	64	0	15
							75	9							
04		2670 X	2411	-0-	-259	-0-	123	1	2219	2	Y	63	68	0	10
							69	9							
05		2697 X	2421	-0-	-276	-0-	123	1	2233	2	Y	59	54	0	15
							65	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136 - 11286			
12		2356 X	2268	-0-	-88	-0-	58	1	2210	2	Y	-0-			-0-
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2825	2	Y	-0-			-0-
02		2204 X	2180	-0-	-24	-0-	56	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	63	1	2323	2	Y	-0-			-0-
04		2820 N	2160	-0-	-660	-0-	59	1	2101	2	Y	-0-			-0-
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	66	1	2294	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3351 2	35 9	N	32	168
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3405 2	50 9	N	45	213
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3249 2	55 9	N	50	79
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3430 2	54 9	N	49	128
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3426 2	53 9	N	48	176
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3073 2	44 9	N	40	216

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375	
12		4867 X	2368	-0-	-2499	-0-	59 1	2255 2	Y	49	9
							54 9				
01		4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	77 1	2941 2	Y	47	9
							52 9				
02		4553 X	3138	-0-	-1415	-0-	80 1	3015 2	Y	39	8
							43 9				
03		4867 X	4352	-0-	-515	-0-	114 1	4186 2	Y	47	10
							52 9				
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	121 1	4349 2	Y	45	7
							50 9				
05		3348 X	2433	-0-	-915	-0-	67 1	2341 2	Y	23	6
							25 9				

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422	
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	248 1	5064 2	Y	15	3
							17 9				
01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	260 1	5161 2	Y	14	3
							15 9				
02		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	244 1	4786 2	Y	11	2
							12 9				
03		5332 X	5158	-0-	-174	-0-	255 1	4888 2	Y	14	3
							15 9				
04		5250 X	5174	-0-	-76	-0-	271 1	4888 2	Y	14	2
							15 9				
05		5425 X	4903	-0-	-522	-0-	256 1	4634 2	Y	12	3
							13 9				

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960	
12		6479 X	5268	-0-	-1211	-0-	5117 2	151 9	Y	137	151
01		5332 X	5327	-0-	-5	-0-	5147 2	180 9	Y	164	100
02		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4926 2	157 9	Y	143	96
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5173 2	158 9	Y	144	94
04		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5079 2	120 9	Y	109	63
05		5425 X	4335	-0-	-1090	-0-	4243 2	92 9	Y	84	83

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530	
12		1984 N	1609	-0-	-375	-0-	41 1	1568 2	Y	-0-	-0-
01		1922 N	1533	-0-	-389	-0-	39 1	1494 2	Y	-0-	-0-
02		1653 N	1285	-0-	-368	-0-	33 1	1252 2	Y	-0-	-0-
03		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	32 1	1164 2	Y	-0-	-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	43 1	1541 2	Y	-0-	-0-
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	44 1	1545 2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BTLT B		WELL #:		7	RRCID ->	226757	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9904 - 10814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10385 X	9564	-0-	-821	-0-	9413 2	151 9	Y	137	149 1		151
01		11718 X	9693	-0-	-2025	-0-	9513 2	180 9	Y	164	215 1		100
02		10962 X	8523	-0-	-2439	-0-	8366 2	157 9	Y	143	147 1		96
03		11718 X	8217	-0-	-3501	-0-	8059 2	158 9	Y	144	146 1		94
04		10320 X	7602	-0-	-2718	-0-	7482 2	120 9	Y	109	140 1		63
05		9703 X	6926	-0-	-2777	-0-	6834 2	92 9	Y	84	64 1		83

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266
12		4216 X	3784	-0-	-432	-0-	94 1	3577 2	Y	103	100 0		19
							113 9						
01		4216 X	3796	-0-	-420	-0-	93 1	3592 2	Y	101	102 0		18
							111 9						
02		3944 X	2956	-0-	-988	-0-	74 1	2788 2	Y	85	86 0		17
							94 9						
03		3968 X	2592	-0-	-1376	-0-	65 1	2415 2	Y	102	97 0		22
							112 9						
04		3660 X	2487	-0-	-1173	-0-	64 1	2314 2	Y	99	105 0		16
							109 9						
05		3782 X	2733	-0-	-1049	-0-	73 1	2546 2	Y	104	93 0		27
							114 9						

BTLT B				WELL #:	8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT B				WELL #:	9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028
12		3038 X	1921	-0-	-1117	-0-	1921 2		Y	-0-			-0-
01		3193 X	2741	-0-	-452	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
02		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		Y	-0-			-0-
03		3193 X	1911	-0-	-1282	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-
04		3060 X	1640	-0-	-1420	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	1525 2		Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369
12		4123 X	2562	-0-	-1561	-0-	119 1	2443 2	Y	-0-			-0-
01		3100 X	2054	-0-	-1046	-0-	98 1	1956 2	Y	-0-			-0-
02		2668 X	1860	-0-	-808	-0-	90 1	1770 2	Y	-0-			-0-
03		2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	83 1	1580 2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	162 1	2928 2	Y	-0-			-0-
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	286 1	5174 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	5	5	0	1
						6 9						
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	88 1	1759 2	Y	7	7	0	1
						8 9						
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	113 1	2207 2	Y	6	6	0	1
						7 9						
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	121 1	2312 2	Y	9	8	0	2
						10 9						
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	144 1	2603 2	Y	7	8	0	1
						8 9						
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	123 1	2235 2	Y	7	6	0	2
						8 9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700		
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	104 1	3968 2	Y	19	19	0	3
						21 9						
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	89 1	3419 2	Y	24	23	0	4
						26 9						
02	3857 X	2981	-0-	-876	-0-	76 1	2882 2	Y	21	21	0	4
						23 9						
03	4123 X	3125	-0-	-998	-0-	82 1	3017 2	Y	24	23	0	5
						26 9						
04	3990 X	2859	-0-	-1131	-0-	77 1	2753 2	Y	26	27	0	4
						29 9						
05	4092 X	2537	-0-	-1555	-0-	70 1	2437 2	Y	27	24	0	7
						30 9						
BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340		PERF. 9453 - 9770		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9336 - 10601		
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	60 1	2306 2	Y	-0-			-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	66 1	2527 2	Y	-0-			-0-
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	60 1	2276 2	Y	-0-			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	66 1	2439 2	Y	-0-			-0-
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	78 1	2794 2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2405	-0-	-106	-0-	67 1	2338 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11335 - 11365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	961 N	835	-0-	-126	-0-	64	1	757	2	Y	13		92
01	961 N	766	-0-	-195	-0-	14	9	61	1	Y	22	74 1	40
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	24	9	80	1	Y	28		68
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	31	9	61	1	Y	27		95
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	9	72	1	Y	24	72 1	47
05	930 N	702	-0-	-228	-0-	72	1	26	9	Y	10		57
						55	1	11	9				
						11	9						
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150			
12	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	114	1	1358	2	Y	129	95 1	128
01	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	142	9	109	1	Y	114	93 1	149
02	1740 X	1390	-0-	-350	-0-	125	9	126	1	Y	56	90 1	115
03	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	62	9	116	1	Y	92	94 1	113
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101	9	134	1	Y	65	90 1	88
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	72	9	139	1	Y	121	92 1	117
						133	9						
						133	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370			
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	170	1	6488	2	Y	34	34 0	6
01	7533 X	6748	-0-	-785	-0-	37	9	170	1	Y	34	34 0	6
02	7047 X	5892	-0-	-1155	-0-	37	9	151	1	Y	29	29 0	6
03	7533 X	6581	-0-	-952	-0-	32	9	173	1	Y	33	32 0	7
04	6600 X	6015	-0-	-585	-0-	36	9	162	1	Y	32	34 0	5
05	6758 X	5884	-0-	-874	-0-	162	1	35	9	Y	34	30 0	9
						163	1						
						37	9						
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465			
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	129	1	4933	2	Y	-0-		-0-
01	5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	101	1	3892	2	Y	-0-		-0-
02	5133 X	3318	-0-	-1815	-0-	85	1	3233	2	Y	-0-		-0-
03	5487 X	5039	-0-	-448	-0-	133	1	4906	2	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4565	-0-	-325	-0-	124	1	4441	2	Y	-0-		-0-
05	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	123	1	4284	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4712 X	4266	-0-	-446	-0-	198	1	4046	2	Y	20	19 0	4
							22	9						
01		4774 X	3655	-0-	-1119	-0-	174	1	3461	2	Y	18	19 0	3
							20	9						
02		4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	165	1	3234	2	Y	16	16 0	3
							18	9						
03		4774 X	3560	-0-	-1214	-0-	176	1	3363	2	Y	19	18 0	4
							21	9						
04		4140 X	3560	-0-	-580	-0-	186	1	3353	2	Y	19	20 0	3
							21	9						
05		4278 X	3271	-0-	-1007	-0-	170	1	3083	2	Y	16	15 0	4
							18	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778		
12		3162 X	2142	-0-	-1020	-0-	100	1	2042	2	Y	-0-	-0-	
01		3162 X	2018	-0-	-1144	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-	-0-	
02		2610 X	1835	-0-	-775	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-	-0-	
03		2232 X	536	-0-	-1696	-0-	27	1	509	2	Y	-0-	-0-	
04		2160 X	700	-0-	-1460	-0-	37	1	663	2	Y	-0-	-0-	
05		2139 X	1652	-0-	-487	-0-	86	1	1566	2	Y	-0-	-0-	

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922		
12		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	383	1	4550	2	Y	126	89 1	126
							139	9						
01		4960 X	4265	-0-	-695	-0-	341	1	3800	2	Y	113	92 1	147
							124	9						
02		4640 X	2408	-0-	-2232	-0-	223	1	2128	2	Y	52	89 1	110
							57	9						
03		5084 X	4924	-0-	-160	-0-	373	1	4446	2	Y	95	89 1	116
							105	9						
04		4920 X	2720	-0-	-2200	-0-	226	1	2428	2	Y	60	92 1	84
							66	9						
05		5084 X	3012	-0-	-2072	-0-	231	1	2649	2	Y	120	89 1	115
							132	9						

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470		
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	6	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-	5 1	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-	1	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-	1	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-	1 1	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12402 - 12468		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

12	3813 X	3208	-0-	-605	-0-	149 1	3048 2	Y	10	10	0	2		
01	3813 X	3031	-0-	-782	-0-	145 1	2875 2	Y	10	10	0	2		
02	3248 X	2673	-0-	-575	-0-	129 1	2534 2	Y	9	9	0	2		
03	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	137 1	2618 2	Y	10	10	0	2		
04	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	147 1	2652 2	Y	10	10	0	2		
05	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	144 1	2613 2	Y	8	8	0	2		

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		

12	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	199 1	4074 2	Y	131	129	0	24		
01	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	201 1	3991 2	Y	128	129	0	23		
02	4176 X	4065	-0-	-111	-0-	191 1	3754 2	Y	109	110	0	22		
03	4464 X	4326	-0-	-138	-0-	208 1	3978 2	Y	127	122	0	27		
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	218 1	3940 2	Y	124	131	0	20		
05	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	215 1	3901 2	Y	112	103	0	29		

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		

12	2635 X	1325	-0-	-1310	-0-	62 1	1263 2	Y	-0-			-0-		
01	2635 X	1021	-0-	-1614	-0-	49 1	972 2	Y	-0-			-0-		
02	2465 X	1173	-0-	-1292	-0-	57 1	1116 2	Y	-0-			-0-		
03	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	114 1	2180 2	Y	-0-			-0-		
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	149 1	2700 2	Y	-0-			-0-		
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81 1	1470 2	Y	-0-			-0-		

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		

12	465 N	457	-0-	-8	-0-	35 1	419 2	Y	3			32		
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	36 1	400 2	Y	8	26	1	14		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42 1	401 2	Y	9			23		
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	33 1	394 2	Y	8			31		
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	41 1	445 2	Y	9	24	1	16		
05	496 N	366	-0-	-130	-0-	29 1	334 2	Y	3			19		

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		

12	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	312 1	3715 2	Y	-0-			-0-		
01	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	341 1	3796 2	Y	-0-			-0-		
02	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	308 1	2949 2	Y	-0-			-0-		
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	325 1	3875 2	Y	-0-			-0-		
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	364 1	3903 2	Y	-0-			-0-		
05	4123 X	3659	-0-	-464	-0-	294 1	3365 2	Y	-0-			-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 247901				COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	315 1	6435 2	Y	53	52 0		10			
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	58 9	6312 2	Y	51	52 0		9			
02	6119 X	5349	-0-	-770	-0-	56 9	5049 2	Y	39	40 0		8			
03	6820 X	6617	-0-	-203	-0-	257 1	6235 2	Y	51	48 0		11			
04	6600 X	6566	-0-	-34	-0-	43 9	6170 2	Y	50	53 0		8			
05	6820 X	5991	-0-	-829	-0-	326 1	5630 2	Y	45	41 0		12			
						56 9									
						341 1									
						55 9									
						311 1									
						50 9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	59	RRCID -> 248428				COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994		
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	15 1	565 2	Y	5	5 0		1			
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	6 9	579 2	Y	5	5 0		1			
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	15 1	501 2	Y	4	4 0		1			
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	6 9	532 2	Y	5	5 0		1			
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	14 1	495 2	Y	5	5 0		1			
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	6 9	431 2	Y	5	5 0		1			
						12 1									
						6 9									

BTLT				WELL #:	G 1	RRCID -> 248688				COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710		
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	18 1	218 2	Y	-0-			-0-			
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	19 1	212 2	Y	-0-			-0-			
02	435 N	106	-0-	-329	-0-	10 1	96 2	Y	-0-			-0-			
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	18 1	219 2	Y	-0-			-0-			
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	236 2	Y	-0-			-0-			
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	354 2	Y	-0-			-0-			

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 248690				COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740		
12	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	177 1	3617 2	Y	8	8 0		1			
01	4309 X	3568	-0-	-741	-0-	9 9	3389 2	Y	8	8 0		1			
02	3654 X	3220	-0-	-434	-0-	170 1	3056 2	Y	7	7 0		1			
03	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	156 1	3166 2	Y	8	7 0		2			
04	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	8 9	3207 2	Y	7	8 0		1			
05	3813 X	3358	-0-	-455	-0-	165 1	3175 2	Y	7	6 0		2			
						9 9									
						177 1									
						8 9									
						175 1									
						8 9									

BTLT				WELL #:	D 3	RRCID -> 249271				COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-			
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-			
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-			
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-			
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-			
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-			-0-			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 251319			COMPL. DATE			N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3962	-0-	862	862	183 1	3749 2	Y	27	27	0			5
01	3100 N	3597	-0-	497	1359	171 1	3400 2	Y	24	25	0			4
02	2900 N	3800	-0-	900	2259	183 1	3591 2	Y	24	23	0			5
03	5890 X	3631	-0-	-2259	-0-	179 1	3423 2	Y	26	25	0			6
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	161 1	2916 2	Y	24	26	0			4
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	167 1	3032 2	Y	23	21	0			6
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251971			COMPL. DATE 02/13/2020			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117			
12	3286 X	2866	-0-	-420	-0-	134 1	2732 2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	116 1	2309 2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2586	-0-	-227	-0-	125 1	2461 2	Y	-0-					-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	142 1	2714 2	Y	-0-					-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	151 1	2720 2	Y	-0-					-0-
05	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	132 1	2395 2	Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 62		RRCID -> 254326			COMPL. DATE 02/04/2021			TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535			
12	1271 X	554	-0-	-717	-0-	14 1	526 2	Y	13	13	0			2
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	28 1	1076 2	Y	48	41	0			9
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	26 1	994 2	Y	40	41	0			8
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	30 1	1116 2	Y	47	45	0			10
04	1110 X	721	-0-	-389	-0-	18 1	655 2	Y	44	47	0			7
05	1147 X	598	-0-	-549	-0-	48 1	539 2	Y	40	37	0			10
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 61		RRCID -> 254692			COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 255978			COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5790 - 5910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330	
12	8618 X	8167	-0-	-451	-0-	379 1	7762 2	Y	24	24	0 4
						26 9					
01	8990 X	8091	-0-	-899	-0-	386 1	7679 2	Y	24	24	0 4
						26 9					
02	8410 X	6941	-0-	-1469	-0-	336 1	6582 2	Y	21	21	0 4
						23 9					
03	8990 X	6887	-0-	-2103	-0-	341 1	6520 2	Y	24	23	0 5
						26 9					
04	7890 X	5783	-0-	-2107	-0-	302 1	5455 2	Y	24	25	0 4
						26 9					
05	8153 X	4977	-0-	-3176	-0-	259 1	4696 2	Y	20	19	0 5
						22 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346	
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	315 1	6439 2	Y	38	37	0 7
						42 9					
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	289 1	5752 2	Y	37	37	0 7
						41 9					
02	6177 X	5442	-0-	-735	-0-	262 1	5147 2	Y	30	31	0 6
						33 9					
03	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	309 1	5916 2	Y	37	35	0 8
						41 9					
04	6570 X	6254	-0-	-316	-0-	326 1	5888 2	Y	36	38	0 6
						40 9					
05	6789 X	5392	-0-	-1397	-0-	280 1	5078 2	Y	31	29	0 8
						34 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498	
12	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	200 1	4083 2	Y	27	26	0 5
						30 9					
01	4247 X	4060	-0-	-187	-0-	193 1	3838 2	Y	26	26	0 5
						29 9					
02	4031 X	3592	-0-	-439	-0-	173 1	3396 2	Y	21	22	0 4
						23 9					
03	4309 X	3852	-0-	-457	-0-	190 1	3633 2	Y	26	24	0 6
						29 9					
04	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	205 1	3710 2	Y	24	26	0 4
						26 9					
05	4309 X	3696	-0-	-613	-0-	192 1	3479 2	Y	23	21	0 6
						25 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 266007			COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12		2635 X	2523	-0-	-112	-0-	116	1	2364	2	Y	39	39	0	7
							43	9							
01		2635 X	2369	-0-	-266	-0-	111	1	2216	2	Y	38	38	0	7
							42	9							
02		2436 X	2226	-0-	-210	-0-	106	1	2084	2	Y	33	33	0	7
							36	9							
03		2573 X	2345	-0-	-228	-0-	114	1	2190	2	Y	37	36	0	8
							41	9							
04		2430 X	2349	-0-	-81	-0-	121	1	2187	2	Y	37	39	0	6
							41	9							
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	Y	34	31	0	9
							37	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480		
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	124	1	4747	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
01		7316 X	3914	-0-	-3402	-0-	99	1	3804	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
02		6844 X	4613	-0-	-2231	-0-	119	1	4483	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
03		7316 X	3880	-0-	-3436	-0-	102	1	3768	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
04		5250 X	4289	-0-	-961	-0-	116	1	4160	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
05		4929 X	2909	-0-	-2020	-0-	81	1	2817	2	Y	10	9	0	3
							11	9							

HOPKINS, M. A.			WELL #:		32	RRCID -> 266996			COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010		
12		7688 X	812	-0-	-6876	-0-	37	1	767	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
01		6603 X	405	-0-	-6198	-0-	19	1	378	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
02		2610 X	173	-0-	-2437	-0-	8	1	159	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
03		1333 X	36	-0-	-1297	-0-	1	1	28	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
04		1290 X	8	-0-	-1282	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
							1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		806 X	12	-0-	-794	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 267002			COMPL. DATE 01/27/2024		TOTAL DEPTH 13330		PERF.10184 - 10238		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1552	-0-	1552	1552	39	1	1513	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	14078	-0-	14078	15630	363	1	13715	2	Y	-0-				-0-
03	22776 X	7146	-0-	-15630	-0-	189	1	6957	2	Y	-0-				-0-
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	125	1	4492	2	Y	-0-				-0-
05	15035 X	3418	-0-	-11617	-0-	95	1	3323	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	6169 X	2405	-0-	-3764	-0-	61 1	2320 2	Y	22	21 0		4
						24 9						
01	6169 X	6042	-0-	-127	-0-	153 1	5885 2	Y	4	7 0		1
						4 9						
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	164 1	6210 2	Y	28	23 0		6
						31 9						
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	128 1	4727 2	Y	27	27 0		6
						30 9						
04	5880 X	3582	-0-	-2298	-0-	96 1	3453 2	Y	30	31 0		5
						33 9						
05	6169 X	3165	-0-	-3004	-0-	87 1	3043 2	Y	32	29 0		8
						35 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220			
12	713 N	501	-0-	-212	-0-	23 1	471 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	775 N	437	-0-	-338	-0-	21 1	409 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
02	580 N	386	-0-	-194	-0-	18 1	362 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	21 1	397 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	18 1	334 2	Y	4	4 0		1
						4 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 02/03/2024			TOTAL DEPTH 15620 PERF.12364 - 13120			
12	620 X	476	-0-	-144	-0-	22 1	454 2	Y	-0-			-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	Y	-0-			-0-
02	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	1236 1	24244 2	Y	-0-			-0-
03	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	629 1	12051 2	Y	-0-			-0-
04	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	449 1	8118 2	Y	-0-			-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	361 1	6540 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
12	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	2993	2	85	9	77	73	84			
01	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	2812	2	101	9	92	120	56			
02	3335 X	2569	-0-	-766	-0-	2489	2	80	9	73	80	49			
03	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	2644	2	86	9	78	76	51			
04	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	2459	2	68	9	62	78	35			
05	3069 X	1672	-0-	-1397	-0-	1625	2	47	9	43	36	42			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963		PERF. 11860 - 12590					
12	3100 N	4180	-0-	1080	1890	106	1	4074	2	Y	-0-	-0-			
01	3100 N	2828	-0-	-272	1618	72	1	2756	2	Y	-0-	-0-			
02	4910 X	3292	-0-	-1618	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-	-0-			
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	91	1	3360	2	Y	-0-	-0-			
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	89	1	3201	2	Y	-0-	-0-			
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	78	1	2732	2	Y	-0-	-0-			

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706		PERF. 15032 - 15288					
12	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	180	1	3690	2	Y	32	32	6		
01	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	177	1	3516	2	Y	32	32	6		
02	3828 X	3427	-0-	-401	-0-	165	1	3233	2	Y	26	27	5		
03	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	186	1	3553	2	Y	32	30	7		
04	3870 X	3865	-0-	-5	-0-	201	1	3630	2	Y	31	33	5		
05	3906 X	3521	-0-	-385	-0-	183	1	3307	2	Y	28	26	7		

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 15699		PERF. 13140 - 13428					
12	51863 X	18867	-0-	-32996	-0-	752	1	15381	2	Y	2485	2455	450		
01	51863 X	16042	-0-	-35821	-0-	2734	9	640	1	12726	2	Y	2433	2443	440
02	37091 X	13648	-0-	-23443	-0-	2676	9	552	1	10830	2	Y	2060	2084	416
03	27063 X	13437	-0-	-13626	-0-	535	1	10243	2	Y	2417	2312	521		
04	12840 X	11562	-0-	-1278	-0-	2659	9	513	1	9267	2	Y	1620	1879	262
05	13268 X	9602	-0-	-3666	-0-	1782	9	441	1	7986	2	Y	1068	1055	275

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9743 - 11410					
12	9455 X	9414	-0-	-41	-0-	238	1	9110	2	Y	60	59	11		
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	238	1	9165	2	Y	59	59	11		
02	8845 X	8520	-0-	-325	-0-	218	1	8248	2	Y	49	50	10		
03	9455 X	9169	-0-	-286	-0-	240	1	8864	2	Y	59	56	13		
04	9150 X	8439	-0-	-711	-0-	227	1	8150	2	Y	56	60	9		
05	9455 X	7718	-0-	-1737	-0-	214	1	7439	2	Y	59	53	15		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	270340	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14640 - 14828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	8223	-0-	8223	31633	365 1	7463 2	Y	359	300 0	65		
01	14B2 EXT	6670	-0-	6670	38303	395 9	5983 2	Y	351	352 0	64		
02	14B2 EXT	5370	-0-	5370	43673	301 1	4798 2	Y	297	301 0	60		
03	14B2 EXT	5303	-0-	5303	48976	386 9	4675 2	Y	349	334 0	75		
04	14B2 EXT	4823	-0-	4823	53799	245 1	4216 2	Y	340	360 0	55		
05	14B2 EXT	4446	-0-	4446	58245	327 9	3893 2	Y	307	283 0	79		
						244 1							
						384 9							
						233 1							
						374 9							
						215 1							
						338 9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	270361	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	14844 - 15050	
12	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	85 1	1744 2	Y	51	51 0	9		
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	56 9	1912 2	Y	51	51 0	9		
02	1856 N	1718	-0-	-138	-0-	96 1	1590 2	Y	43	43 0	9		
03	1891 N	1002	-0-	-889	-0-	56 9	910 2	Y	40	40 0	9		
04	2010 N	524	-0-	-1486	-0-	81 1	452 2	Y	43	45 0	7		
05	1829 N	546	-0-	-1283	-0-	47 9	476 2	Y	40	37 0	10		
						44 9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	270551	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.	13436 - 14940	
12	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	118 1	2420 2	Y	7	7 0	1		
01	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	8 9	2321 2	Y	7	7 0	1		
02	2378 X	2284	-0-	-94	-0-	117 1	2167 2	Y	6	6 0	1		
03	2542 X	2428	-0-	-114	-0-	110 1	2301 2	Y	6	6 0	1		
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	120 1	2310 2	Y	7	7 0	1		
05	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	7 9	2240 2	Y	5	5 0	1		
						128 1							
						8 9							
						124 1							
						6 9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.	16140 - 16227	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	10144 - 12375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	4464 X	3925	-0-	-539	-0-	97	1	3730	2	Y	89	16	
						98	9						
01	4464 X	3978	-0-	-486	-0-	98	1	3782	2	Y	89	16	
						98	9						
02	4176 X	3822	-0-	-354	-0-	96	1	3643	2	Y	75	15	
						83	9						
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	109	1	4012	2	Y	89	19	
						98	9						
04	3990 X	3904	-0-	-86	-0-	103	1	3706	2	Y	86	14	
						95	9						
05	4092 X	3580	-0-	-512	-0-	97	1	3384	2	Y	90	23	
						99	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294 - 9854	

12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	Y	-0-	-0-	
						5	1	189	2	Y	7	1	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	8	9						
						5	1	178	2	Y	34	7	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	37	9						
						6	1	229	2	Y	29	6	
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	32	9						
						6	1	224	2	Y	31	5	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	9						
						9	1	328	2	Y	96	25	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	106	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696 - 12039	

12	7843 X	7086	-0-	-757	-0-	178	1	6807	2	Y	92	17	
						101	9						
01	7843 X	6943	-0-	-900	-0-	174	1	6670	2	Y	90	16	
						99	9						
02	7337 X	6314	-0-	-1023	-0-	160	1	6069	2	Y	77	15	
						85	9						
03	7254 X	6799	-0-	-455	-0-	177	1	6523	2	Y	90	19	
						99	9						
04	6870 X	6346	-0-	-524	-0-	169	1	6080	2	Y	88	14	
						97	9						
05	7099 X	5809	-0-	-1290	-0-	159	1	5549	2	Y	92	24	
						101	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 - 13090	

12	5022 X	1256	-0-	-3766	-0-	32	1	1205	2	Y	17	3	
						19	9						
01	4805 X	1242	-0-	-3563	-0-	31	1	1180	2	Y	28	5	
						31	9						
02	3161 X	773	-0-	-2388	-0-	19	1	732	2	Y	20	4	
						22	9						
03	3379 X	589	-0-	-2790	-0-	15	1	553	2	Y	19	4	
						21	9						
04	1830 X	74	-0-	-1756	-0-	2	1	64	2	Y	7	1	
						8	9						
05	1271 X	137	-0-	-1134	-0-	3	1	112	2	Y	20	5	
						22	9						

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	230	1	8807	2	Y	40	40 0	7
						44	9						
01	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	226	1	8693	2	Y	39	39 0	7
						43	9						
02	8729 X	7818	-0-	-911	-0-	200	1	7581	2	Y	34	34 0	7
						37	9						
03	9331 X	8170	-0-	-1161	-0-	215	1	7913	2	Y	38	37 0	8
						42	9						
04	9030 X	7672	-0-	-1358	-0-	207	1	7423	2	Y	38	40 0	6
						42	9						
05	9083 X	7576	-0-	-1507	-0-	210	1	7322	2	Y	40	36 0	10
						44	9						

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

12	3906 X	3409	-0-	-497	-0-	87	1	3322	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	87	1	3347	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3451 X	2996	-0-	-455	-0-	77	1	2919	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	84	1	3109	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	83	1	2964	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	81	1	2811	2	Y	-0-	-0-	-0-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

12	5518 X	1394	-0-	-4124	-0-	35	1	1348	2	Y	10	10 0	2
						11	9						
01	4774 X	1376	-0-	-3398	-0-	35	1	1334	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	70	1	2630	2	Y	8	7 0	2
						9	9						
03	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	70	1	2571	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
04	2640 X	1841	-0-	-799	-0-	50	1	1782	2	Y	8	9 0	1
						9	9						
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	54	1	1866	2	Y	12	10 0	3
						13	9						

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428

12	8556 X	7440	-0-	-1116	-0-	186	1	7127	2	Y	115	113 0	21
						127	9						
01	7316 X	6440	-0-	-876	-0-	160	1	6157	2	Y	112	113 0	20
						123	9						
02	6844 X	5232	-0-	-1612	-0-	132	1	4995	2	Y	95	96 0	19
						105	9						
03	7440 X	6134	-0-	-1306	-0-	159	1	5852	2	Y	112	107 0	24
						123	9						
04	7200 X	5193	-0-	-2007	-0-	138	1	4935	2	Y	109	115 0	18
						120	9						
05	7440 X	4399	-0-	-3041	-0-	119	1	4156	2	Y	113	102 0	29
						124	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7719 X	7703	-0-	-16	-0-	193 1	7389 2	Y	110	108 0		20
							121 9						
01		8122 X	7867	-0-	-255	-0-	196 1	7544 2	Y	115	114 0		21
							127 9						
02		7598 X	6927	-0-	-671	-0-	176 1	6644 2	Y	97	98 0		20
							107 9						
03		8122 X	7398	-0-	-724	-0-	192 1	7090 2	Y	105	102 0		23
							116 9						
04		7620 X	7142	-0-	-478	-0-	190 1	6830 2	Y	111	116 0		18
							122 9						
05		7874 X	6825	-0-	-1049	-0-	187 1	6510 2	Y	116	104 0		30
							128 9						

BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373				
12		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1867 2	39 9	Y	35			154
01		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1872 2	33 9	Y	30			184
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841 2	39 9	Y	35			219
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1952 2	43 9	Y	39	184 1		74
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1913 2	29 9	Y	26			100
05		2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1829 2	43 9	Y	39			139

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021			TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674				
12		18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	470 1	17984 2	Y	-0-			-0-
01		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	453 1	17425 2	Y	-0-			-0-
02		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	382 1	14438 2	Y	-0-			-0-
03		15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	422 1	15552 2	Y	-0-			-0-
04		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	370 1	13263 2	Y	-0-			-0-
05		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	139 1	4828 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301				
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	123 2	Y	4	5 0		1
							4 9						
01		558 N	183	-0-	-375	-0-	4 1	171 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
02		957 N	189	-0-	-768	-0-	5 1	177 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28 1	1044 2	Y	13	11 0		3
							14 9						
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	56 1	1995 2	Y	25	24 0		4
							28 9						
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	51 1	1760 2	Y	26	23 0		7
							29 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7657 X	7365	-0-	-292	-0-	182 1	6965 2	Y	198	196 0		36
							218 9						
01		7657 X	7124	-0-	-533	-0-	175 1	6741 2	Y	189	191 0		34
							208 9						
02		7163 X	6432	-0-	-731	-0-	161 1	6089 2	Y	165	166 0		33
							182 9						
03		7657 X	7192	-0-	-465	-0-	184 1	6795 2	Y	194	185 0		42
							213 9						
04		7200 X	6438	-0-	-762	-0-	169 1	6061 2	Y	189	200 0		31
							208 9						
05		7378 X	5747	-0-	-1631	-0-	155 1	5380 2	Y	193	174 0		50
							212 9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14316 - 15230			
12		1364 X	431	-0-	-933	-0-	20 1	411 2	Y	-0-			-0-
01		1364 X	406	-0-	-958	-0-	19 1	387 2	Y	-0-			-0-
02		435 X	354	-0-	-81	-0-	17 1	337 2	Y	-0-			-0-
03		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 2	Y	-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	304 2	Y	-0-			-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905		PERF.14875 - 16538			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 15736		PERF.13896 - 15166			
12		403 X	398	-0-	-5	-0-	18 1	378 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
02		493 X	334	-0-	-159	-0-	16 1	314 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
03		527 X	284	-0-	-243	-0-	14 1	269 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
05		372 N	269	-0-	-103	-0-	14 1	254 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10464 - 13203			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		124 X	124	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
05		124 N	24	-0-	-100	-0-	1 1	19 2	Y	4	3 0		1
							4 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	14448 - 14920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2511 X	1592	-0-	-919	-0-	74 1	1515 2	Y	3	3	0	-0-
01	2263 X	1136	-0-	-1127	-0-	3 9	1079 2	Y	3	3	0	-0-
02	2117 X	1898	-0-	-219	-0-	54 1	1804 2	Y	2	2	0	-0-
03	1984 X	1476	-0-	-508	-0-	3 9	1399 2	Y	4	3	0	1
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	92 1	1032 2	Y	2	3	0	-0-
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2 9	2763 2	Y	3	2	0	1
						153 1						
						3 9						

BTLT A		WELL #:		6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9596 - 11428
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2621 2	11 9	N	10			137
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526 2		N	-0-			137
02	1624 N	424	-0-	-1200	-0-	424 2		N	-0-			137
03	2635 N	498	-0-	-2137	-0-	498 2		N	-0-			137
04	510 N	396	-0-	-114	-0-	396 2		N	-0-			137
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-			137

DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018 - 14548
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	35 1	723 2	Y	7	7	0	1
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	8 9	683 2	Y	7	7	0	1
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	34 1	658 2	Y	6	6	0	1
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	8 9	700 2	Y	6	6	0	1
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	687 2	Y	7	7	0	1
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7 9	720 2	Y	5	5	0	1
						38 1						
						8 9						
						40 1						
						6 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	10190 - 10400
12	13082 X	11424	-0-	-1658	-0-	291 1	11133 2	Y	-0-			-0-
01	12896 X	11540	-0-	-1356	-0-	293 1	11247 2	Y	-0-			-0-
02	12064 X	9794	-0-	-2270	-0-	252 1	9542 2	Y	-0-			-0-
03	12245 X	11052	-0-	-1193	-0-	292 1	10760 2	Y	-0-			-0-
04	11280 X	10213	-0-	-1067	-0-	277 1	9936 2	Y	-0-			-0-
05	11532 X	9730	-0-	-1802	-0-	272 1	9458 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	284804	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.	11992 - 12731
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	95 1	3621 2	Y	101	100	0	18
01	4154 X	3265	-0-	-889	-0-	111 9	3080 2	Y	95	96	0	17
02	3886 X	3255	-0-	-631	-0-	80 1	3082 2	Y	84	84	0	17
03	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	105 9	3263 2	Y	98	94	0	21
04	3900 X	2833	-0-	-1067	-0-	81 1	2671 2	Y	80	88	0	13
05	3813 X	3032	-0-	-781	-0-	92 9	2840 2	Y	100	87	0	26
						89 1						
						108 9						
						74 1						
						88 9						
						82 1						
						110 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 85			RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	14074 X	12352	-0-	-1722	-0-	315 1	12037 2	Y	-0-			-0-	
01	14074 X	12144	-0-	-1930	-0-	308 1	11836 2	Y	-0-			-0-	
02	13166 X	10433	-0-	-2733	-0-	269 1	10164 2	Y	-0-			-0-	
03	13516 X	11102	-0-	-2414	-0-	293 1	10809 2	Y	-0-			-0-	
04	12390 X	10402	-0-	-1988	-0-	282 1	10120 2	Y	-0-			-0-	
05	12338 X	11061	-0-	-1277	-0-	309 1	10752 2	Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 83			RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718		
12	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	240 1	4916 2	Y	-0-			-0-	
01	5890 X	4837	-0-	-1053	-0-	232 1	4605 2	Y	-0-			-0-	
02	5133 X	4310	-0-	-823	-0-	209 1	4101 2	Y	-0-			-0-	
03	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	238 1	4555 2	Y	-0-			-0-	
04	4980 X	4616	-0-	-364	-0-	242 1	4374 2	Y	-0-			-0-	
05	5146 X	4395	-0-	-751	-0-	230 1	4165 2	Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 88			RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864		
12	21948 X	122	-0-	-21826	-0-	3 1	116 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
01	17608 X	282	-0-	-17326	-0-	7 1	274 2	Y	1	2 0		-0-	
						1 9							
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	Y	4	3 0		1	
						4 9							
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							
04	270 X	154	-0-	-116	-0-	4 1	144 2	Y	5	5 0		1	
						6 9							
05	279 X	142	-0-	-137	-0-	4 1	128 2	Y	9	8 0		2	
						10 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 84			RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156		
12	15469 X	13989	-0-	-1480	-0-	356 1	13622 2	Y	10	10 0		2	
						11 9							
01	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	358 1	13770 2	Y	10	10 0		2	
						11 9							
02	14297 X	11812	-0-	-2485	-0-	304 1	11499 2	Y	8	8 0		2	
						9 9							
03	14539 X	12872	-0-	-1667	-0-	340 1	12522 2	Y	9	9 0		2	
						10 9							
04	13680 X	12648	-0-	-1032	-0-	343 1	12294 2	Y	10	10 0		2	
						11 9							
05	14136 X	11981	-0-	-2155	-0-	334 1	11636 2	Y	10	9 0		3	
						11 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 89			RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825		
12	15872 X	12974	-0-	-2898	-0-	605 1	12369 2	Y	-0-			-0-	
01	15872 X	11897	-0-	-3975	-0-	570 1	11327 2	Y	-0-			-0-	
02	14703 X	10332	-0-	-4371	-0-	501 1	9831 2	Y	-0-			-0-	
03	14229 X	9657	-0-	-4572	-0-	479 1	9178 2	Y	-0-			-0-	
04	12930 X	3148	-0-	-9782	-0-	165 1	2983 2	Y	-0-			-0-	
05	12989 X	9147	-0-	-3842	-0-	479 1	8668 2	Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 92		RRCID -> 289878		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 12097		PERF.10337 - 11553					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		21018 X	17291	-0-	-3727	-0-	440	1	16851	2	N	-0-		-0-	
01		20553 X	17259	-0-	-3294	-0-	438	1	16821	2	N	-0-		-0-	
02		18705 X	14930	-0-	-3775	-0-	384	1	14546	2	N	-0-		-0-	
03		18538 X	16105	-0-	-2433	-0-	425	1	15680	2	N	-0-		-0-	
04		16740 X	14479	-0-	-2261	-0-	393	1	14086	2	N	-0-		-0-	
05		17298 X	13300	-0-	-3998	-0-	371	1	12929	2	N	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 96		RRCID -> 293197		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 13752		PERF.10668 - 13932					
12		12338 X	9123	-0-	-3215	-0-	227	1	8703	2	N	175	173	0	32
							193	9							
01		12338 X	9208	-0-	-3130	-0-	229	1	8796	2	N	166	168	0	30
							183	9							
02		11542 X	8303	-0-	-3239	-0-	210	1	7933	2	N	145	146	0	29
							160	9							
03		10354 X	8341	-0-	-2013	-0-	216	1	7950	2	N	159	154	0	34
							175	9							
04		8970 X	8291	-0-	-679	-0-	220	1	7888	2	N	166	173	0	27
							183	9							
05		9207 X	7187	-0-	-2020	-0-	195	1	6802	2	N	173	155	0	45
							190	9							

SMITH PRODUCTION INC.		789662													
BTLT		WELL #: H 1		RRCID -> 255468		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422		PERF.10268 - 10315					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 256158		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10116 - 10274					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10272 - 10296					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412	407	0			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	403	405	0			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	345	0			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	383	0			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	414	0			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	407	365	0			105

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	5	1	57	2	Y	-0-				321
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	Y	-0-				321
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-				321
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-				321
04	DLQ G-10	102	-0-	-0-	B	102	8	1	94	2	Y	-0-				321
05	DLQ G-10	91	-0-	-0-	B	193	6	1	85	2	Y	-0-				321

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

12	DLQ G-10	30	-0-	-0-	B	65	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	-0-	B	126	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	126					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 126																
03	DLQ G-10	55	-0-	-0-	B	181	55	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	-0-	B	273	11	1	81	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	82	-0-	-0-	B	355	6	1	76	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRANN, REGINA		WELL #:		9		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 7293			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A		RRCID -> 275280		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 7366 - 7672			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			46

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES ENERGY		WELL #:		1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7728 - 7787			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870	
CASTILLO DEEP GU															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8720 - 8776			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
BRANN, REGINA			WELL #: 9				RRCID -> 178379			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					104
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	N	-0-					104
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	-0-					104
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	N	1					105
							1	9									
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-	1	1			104
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	465	2	N	-0-					104
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5				RRCID -> 178387			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 7				RRCID -> 179074			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26				RRCID -> 179616			COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6				RRCID -> 179731			COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34				RRCID -> 186836			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

JEFFRESS (VICKSBURG S)				46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557									
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538	
12	DLQ G-10	58	-0-	58	125	5	1	53	2	Y	-0-		50
01	DLQ G-10	119	-0-	119	244	8	1	111	2	Y	-0-		50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		50
03	DLQ G-10	107	-0-	107	351		107	2		Y	-0-		50
04	DLQ G-10	95	-0-	95	446		7	1	88	2	Y	-0-	50
05	DLQ G-10	86	-0-	86	532		6	1	80	2	Y	-0-	50

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214	
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	369	1	3137	2	N	15	16	111
						17	9						
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	435	1	3420	2	N	12	8	115
						13	9						
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	358	1	2804	2	N	10	8	117
						11	9						
03	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	197	1	1523	2	N	12	23	106
						13	9						
04	2160 X	1648	-0-	-512	-0-	191	1	1448	2	N	8	8	106
						9	9						
05	2232 X	1384	-0-	-848	-0-	153	1	1221	2	N	9		115
						10	9						

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//	46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
BRANN, REGINA		WELL #:	8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9263 - 11900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID ->	181473	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9367 - 9443	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BTLT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182980	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 9274	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8810 - 8978	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 8792 - 9067	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211193	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	13690	PERF.10522 - 10529	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8763 - 10680	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9114 - 10335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COATES F GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11234 - 11325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1	

BRANN REGINA				WELL #:	5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9184 - 9508
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

COATES GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	8600 - 8710
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #:	3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8458 - 8802
VAN SCHERPE, PETER				789662									
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	8524 - 8544
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				882608									
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 10166	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	171671	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9621 - 9654	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9958 - 10152	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-		127
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-		127
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-		127
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-		127
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-		127
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-		127

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:		1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF.10239	- 11234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178424	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 9682	- 10218	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		27	RRCID ->	178433	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9675	- 10750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178642	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10149	- 10250	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID ->	179725	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9596	- 10728	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	181031	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9518	- 9739	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2		N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		29	RRCID ->	181214	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10497	PERF. 9528	- 10364	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46088 400 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 28		RRCID ->	181296	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9623	-	10946	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID ->	181474	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10067	-	10176	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9616	-	10837	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9626	-	10296	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID ->	182975	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135	-	10200	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9622	-	9697	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9488	-	9603	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 10036 - 10180					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//	882608								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:	5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	9512 - 10383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:	6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	11414 - 11724
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	11170 - 11246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11297 - 11635
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHERPE, PETER VAN			WELL #:	3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11384 - 11514
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 2	N	-0-	60
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	157 2	N	-0-	60
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 2	N	-0-	60
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38 1	291 2	N	-0-	60
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	18 1	137 2	N	-0-	60
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	23 1	187 2	N	-0-	60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50 1	429 2	N	25 1 8	139
						28 9				
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	35 1	275 2	N	35 1 8	173
						39 9				
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40 1	311 2	N	21	194
						23 9				
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	34 1	264 2	N	7 1 8	200
						8 9				
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43 1	322 2	N	10 2 8	208
						11 9				
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	32 1	255 2	N	2 1 8	209
						2 9				

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382		
12	899 X	28	-0-	-871	-0-	3 1	25 2	N	-0-	52
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	209 1	1644 2	N	-0-	52
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	419 1	3283 2	N	-0-	52
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	280 1	2162 2	N	-0-	52
04	1800 X	1398	-0-	-402	-0-	163 1	1235 2	N	-0-	52
05	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	442 1	3520 2	N	-0-	52

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811		
12	1767	N	926	-0-	-841	-0-	87 1	742 2	N	88	201 1	2 8 105
							97 9					
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	131 1	1030 2	N	56	4 1	2 8 155
							62 9					
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	137 1	1071 2	N	56	9 1	202
							62 9					
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	143 1	1106 2	N	56	194 1	2 8 62
							62 9					
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	114 1	866 2	N	58	4 1	4 8 112
							64 9					
05	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	119 1	952 2	N	45	5 1	2 8 150
							50 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11348		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JD JEFFRESS		WELL #: 42		RRCID -> 240332		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5890 X	5751	-0-	-139	-0-	601 1	5114 2	N	33	4 1		114
01	5890 X	5568	-0-	-322	-0-	36 9	4894 2	N	46	2 1		158
02	5510 X	4877	-0-	-633	-0-	623 1	4296 2	N	30	2 1		186
03	5766 X	5298	-0-	-468	-0-	51 9	4652 2	N	39	5 1		220
04	5580 X	4576	-0-	-1004	-0-	548 1	4017 2	N	25	162 1		83
05	5766 X	2423	-0-	-3343	-0-	33 9	2137 2	N	16			99
						603 1						
						43 9						
						531 1						
						28 9						
						268 1						
						18 9						

BTLT		WELL #: C 3		RRCID -> 249714		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750			
12	1736 X	1533	-0-	-203	-0-	118 1	1402 2	Y	12			104
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-	13 9	1314 2	Y	23	83 1		44
02	1624 X	986	-0-	-638	-0-	118 1	865 2	Y	27			71
03	1581 X	1471	-0-	-110	-0-	25 9	1327 2	Y	30			101
04	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	91 1	1225 2	Y	25	76 1		50
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	30 9	1305 2	Y	9			59
						111 1						
						33 9						
						114 1						
						28 9						
						114 1						
						10 9						

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644			
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6										
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472	-	12487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	226 1	1925 2	N	5	5	1	1	8	103
01		3100 X	2050	-0-	-1050	-0-	231 1	1812 2	N	6	3	1	1	8	105
02		2262 X	1862	-0-	-400	-0-	210 1	1648 2	N	4	3	1			106
03		2170 X	1950	-0-	-220	-0-	223 1	1721 2	N	5	8	1	1	8	102
04		2100 X	1692	-0-	-408	-0-	197 1	1489 2	N	5	3	1	2	8	102
05		2170 X	2146	-0-	-24	-0-	239 1	1903 2	N	4	1	8			105

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651	-	12002	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263	-	9490	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		8	RRCID ->	182953	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254	-	11648	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				174	

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561	-	12524	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184	-	11811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363	-	12055
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	398	1	3383	2	N	173	211	1	2 8 101
						190	9							
01	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	309	1	2429	2	N	66	6	1	2 8 159
						73	9							
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	330	1	2585	2	N	91	200	1	50
						100	9							
03	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	355	1	2740	2	N	74	23	1	2 8 99
						81	9							
04	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	361	1	2730	2	N	164	189	1	3 8 71
						180	9							
05	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	336	1	2677	2	N	66	7	1	2 8 128
						73	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318	-	11658
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	129	1	1095	2	N	2	3	1	76
						2	9							
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	2	1	1	77
						2	9							
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	574	2	N	3	2	1	78
						3	9							
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	N	2	3	1	77
						2	9							
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	693	2	N	1	1	1	77
						1	9							
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	1	1	1	77
						1	9							

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11464	-	11647
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9294	2	105	9	Y	95	95	1	120	
01	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-			120	
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-			120	
03	5580 X	5368	-0-	-212	-0-	5295	2	73	9	Y	66	66	1	120	
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-			120	
05	5580 X	5073	-0-	-507	-0-	4993	2	80	9	Y	73	73	1	120	

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	11557	-	11733
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST		RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5		RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431		
12	4712 X	566	-0-	-4146	-0-	545	2	21	9	Y	19	72
01	4557 X	497	-0-	-4060	-0-	478	2	19	9	Y	17	72
02	3828 X	386	-0-	-3442	-0-	378	2	8	9	Y	7	72
03	1829 X	12	-0-	-1817	-0-	11	2	1	9	Y	1	72
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	72
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	72

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 150170		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 176687		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8		RRCID -> 187000		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662		
12	DLQ G-10	102	-0-	102	549	101	2	1	9	Y	1	-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55	604	55	2			Y	-0-	-0-
02	752 N	148	-0-	-604	-0-	148	2			Y	-0-	-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	9	Y	1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	37	2	1	9	Y	1	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7		RRCID -> 224306		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775		
12	10044 X	3838	-0-	-6206	-0-	3698	2	140	9	Y	127	112
01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9514	2	372	9	Y	338	112
02	9338 X	2624	-0-	-6714	-0-	2571	2	53	9	Y	48	112
03	9982 X	9193	-0-	-789	-0-	8912	2	281	9	Y	255	112
04	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12850	2	138	9	Y	125	112
05	9889 X	3229	-0-	-6660	-0-	3229	2			Y	-0-	112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 231307		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6397 2	241 9	Y	219	219 1		58
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5618 2	219 9	Y	199	199 1		58
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5481 2	112 9	Y	102	102 1		58
03	6014 X	3875	-0-	-2139	-0-	3757 2	118 9	Y	107	107 1		58
04	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6092 2	65 9	Y	59	59 1		58
05	6014 X	3164	-0-	-2850	-0-	3164 2		Y	-0-			58

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

12	5022 X	570	-0-	-4452	-0-	549 2	21 9	Y	19	19 1		29
01	1023 X	678	-0-	-345	-0-	653 2	25 9	Y	23	23 1		29
02	1189 X	969	-0-	-220	-0-	949 2	20 9	Y	18	18 1		29
03	1271 X	836	-0-	-435	-0-	811 2	25 9	Y	23	23 1		29
04	1230 X	155	-0-	-1075	-0-	154 2	1 9	Y	1	1 1		29
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			29

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	527 1	4487 2	N	78	190 1		117
01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	901 1	7083 2	N	21	2 1		136
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	1029 1	8066 2	N	36	3 1		169
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	912 1	7034 2	N	9	9 1		169
04	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	904 1	6837 2	N	52	3 1	1 8	217
05	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	836 1	6662 2	N	28	181 1		64

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48 1	24	5 1		145	
						26 9					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	18	1 1		162	
						20 9					
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36 1	15	3 1		174	
						17 9					
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	113	185 1		102	
						124 9					
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38 1	42	1 1	1 8	142	
						46 9					
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37 1	19	2 1		159	
						21 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174		
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	101 1	42	5 8		152	
						46 9					
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	101 1	169	185 1	5 8	131	
						186 9					
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	77 1	72			203	
						79 9					
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	90 1	86	182 1	5 8	102	
						95 9					
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	111 1	92	16 8		178	
						101 9					
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	110 1	45	8 8		215	
						50 9					

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANTAGE OPERATING, LLC 882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932															
12		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6119	2	68	9	Y	62	62	1	132
01		4278 X	2507	-0-	-1771	-0-	2507	2			Y	-0-			132
02		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-			132
03		6200 X	6135	-0-	-65	-0-	6052	2	83	9	Y	75	75	1	132
04		6000 X	5996	-0-	-4	-0-	5996	2			Y	-0-			132
05		6200 X	2072	-0-	-4128	-0-	2039	2	33	9	Y	30	30	1	132

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677															
12		3782 X	2704	-0-	-1078	-0-	2674	2	30	9	Y	27	27	1	96
01		3782 X	554	-0-	-3228	-0-	554	2			Y	-0-			96
02		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-			96
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3950	2	55	9	Y	50	50	1	96
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-			96
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5842	2	95	9	Y	86	86	1	96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)			46088 920		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:	4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6890	-	6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	26

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)			46088 927		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.			223295												
FARLEY			WELL #:	A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6960	-	6980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)			46088 933		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC			882608												
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:	2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	5380	-	5660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD)			46089 130		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
COATES 'A'			WELL #:	31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6842	-	6854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)			46089 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
COATES 'A'			WELL #:	31	RRCID ->	277522	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7190	-	7202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK		46089 275 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 1		RRCID -> 191661		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK		WELL #: 7		RRCID -> 193125		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 193220		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK		WELL #: 6		RRCID -> 193333		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK		WELL #: 8		RRCID -> 193375		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194579		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 195987		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

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

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	62 N	-0-	44	-0-	-18		5 1		39 2	N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

12	496 N	137	-0-	-359	-0-		16 1		121 2	N	-0-			55
01	620 N	262	-0-	-358	-0-		30 1		232 2	N	-0-			55
02	319 N	176	-0-	-143	-0-		20 1		156 2	N	-0-			55
03	124 N	84	-0-	-40	-0-		10 1		74 2	N	-0-			55
04	240 N	60	-0-	-180	-0-		7 1		53 2	N	-0-			55
05	186 N	14	-0-	-172	-0-		2 1		12 2	N	-0-			55

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

12	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		196 1		1469 2	N	91	55	1	145
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		100 9		1995 2	N	125	74	1	196
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		254 1		1658 2	N	137	220	1	113
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		138 9		1888 2	N	94	54	1	153
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		211 1		1584 2	N	104	54	1	203
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		151 9		1573 2	N	83	86	1	200
							245 1							
							103 9							
							209 1							
							114 9							
							197 1							
							91 9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535 - 9680			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557										
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
DORADO DRILLING, INC.				223295										
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID -> 275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID -> 275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID -> 276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID -> 192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9000 - 10530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 9124
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9067 - 10486
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8644 - 8674
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6045 - 6178
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-	-0-
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 7514 - 7540
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6692 - 6702
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						69	

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817													
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	N	8	241
							9	9					
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	N	27	268
							30	9					
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	N	15	283
							17	9					
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	627	2	N	18	301
							20	9					
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	7	308
							8	9					
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	86	1	687	2	N	5	313
							6	9					

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	14326	PERF. 5020 - 5150				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	N	45	37	1	1 8 197
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	50	9	30	1	N	44	53	1	2 8 186
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	48	9	25	1	N	45	38	1	193
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	50	9	26	1	N	43	40	1	2 8 194
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	47	9	20	1	N	47	40	1	4 8 197
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	9	27	1	N	43	66	1	2 8 172
						47	9							
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	110	1	823	2	N	7	7	1	114
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8	9	190	1	N	8	10	1	112
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	9	9	183	1	N	8	7	1	113
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	9	9	140	1	N	7	7	1	113
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	8	9	116	1	N	9	7	1	1 8 114
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	10	9	113	1	N	7	11	1	110
						8	9							
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	752	1	5625	2	N	104	194	1	1 8 172
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	114	9	670	1	N	26	15	1	10 8 173
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	29	9	589	1	N	99	11	1	261
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	109	9	697	1	N	124	198	1	1 8 186
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	136	9	616	1	N	64	11	1	12 8 227
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	70	9	582	1	N	54	18	1	1 8 262
						59	9							
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478		- 12644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3102	-0-	-773	-0-	364	1	2720	2	N	16	10	1	99
01	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	18	9	414	1	N	15	13	1	91
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	17	9	513	1	N	16	10	1	97
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	18	9	552	1	N	15	10	1	101
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	17	9	521	1	N	19	10	1	98
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	21	9	503	1	Y	12	17	1	92
						13	9							
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812		- 12696		
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	N	-0-			36
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	207	180	1	63
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	228	9	83	1	N	13			76
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	14	9	58	1	N	32			108
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	9	73	1	N	39			147
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43	9	61	1	Y	-0-			147
						61	1							
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772		- 12508		
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-			3
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			3
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	5	1	40	2	N	-0-			3
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			3
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			3
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810		- 12628		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826		- 12754		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016		- 12358		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912	- 12758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	103	2	N	16	7	1		60
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	18	9	75	2	N	21	9	1		72
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	23	9	69	2	N	11	7	1		76
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	76	2	N	14	7	1		83
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	9	68	2	N	18	7	1		94
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	10	1	61	2	N	6	11	1		89
						15	9								
						9	1								
						20	9								
						8	1								
						7	9								
COATES "A"		WELL #:		30	RRCID -> 177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	- 12378			
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	528	1	3945	2	N	74	17	1	1 8	231
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	81	9	488	1	N	80	163	1	10 8	138
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	88	9	461	1	N	52	17	1		173
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	461	1	3841	2	N	63	17	1	1 8	218
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	57	9	498	1	N	66	189	1	12 8	83
*05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	69	9	491	1	N	37	28	1	1 8	91
						73	9	437	1	Y					
						41	9	3480	2						
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	- 12802			
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	136	1	1016	2	N	41				91
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	45	9	196	1	N	46				137
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	51	9	122	1	N	27				164
03	1209 N	831	-0-	-378	-0-	30	9	93	1	N	16				180
04	1740 N	844	-0-	-896	-0-	93	1	18	9	N	5				185
05	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	98	1	6	9	N	2				187
						112	1	890	2	N					
						2	9								
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	- 13438			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	- 13543			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	73	1	544	2	N	-0-	146
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	59	1	460	2	N	-0-	146
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-	146
03		620 N	485	-0-	-135	-0-	56	1	429	2	N	-0-	146
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	N	-0-	146
05		620 N	392	-0-	-228	-0-	44	1	348	2	N	-0-	146

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-	79
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-	79
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-	79
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-	79
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-	79
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-	79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1566	2	N	21	1	1	67		
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	234	1	1839	2	N	9	1	1	75		
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	133	1	1045	2	N	8	1	1	82		
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	233	1	1794	2	N	5	1	1	86		
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	2	N	11	1	1	1	8	95
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	N	5	1	1	99		

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	4			92
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	4	9	66	1	N	-0-			92
02		609 N	430	-0-	-179	-0-	49	1	381	2	N	-0-			92
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	100	1	774	2	N	-0-			92
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	189	1	1432	2	N	-0-			92
*05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1368	2	N	-0-	1	1	91

SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930	
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	264	1	1973	2	N	15	11	1	199
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	17	9	227	1	N	138	188	1	136
02		2407 N	1899	-0-	-508	-0-	152	9	212	1	N	20	11	1	145
03		2263 N	1825	-0-	-438	-0-	22	9	207	1	N	21	12	1	153
04		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	23	9	224	1	N	26	12	1	152
*05		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	29	9	210	1	N	15	19	1	147
							17	9							

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A			
12		2666 X	2624	-0-	-42	-0-	304	1	2276	2	N	40	7	1	203
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	44	9	412	1	N	37	189	1	41
02		2494 X	2316	-0-	-178	-0-	41	9	260	1	N	18	7	1	52
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	20	9	320	1	N	12	7	1	56
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	13	9	323	1	N	187	176	1	55
*05		2666 X	2361	-0-	-305	-0-	206	9	262	1	N	9	11	1	52
							10	9							

COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032	-	12454	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	571	-0-	-1196	-0-	62 1 43 9	466 2	N	39	9 1	1 8	154
01	1736 N	255	-0-	-1481	-0-	27 1 18 9	210 2	N	16	11 1	1 8	158
02	1624 N	423	-0-	-1201	-0-	45 1 28 9	350 2	N	25	9 1		174
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144 1 29 9	1111 2	N	26	9 1	1 8	190
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	135 1 19 9	1025 2	N	17	9 1	2 8	196
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	144 1 61 9	1149 2	N	55	197 1	1 8	53

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			86
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			86
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			Y	-0-			86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	60	1	2293	2	Y	11	11 0	2	
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	12	9	2947	2	Y	10	10 0	2	
02	3509 X	2454	-0-	-1055	-0-	77	1	2381	2	Y	9	9 0	2	
03	3751 X	2241	-0-	-1510	-0-	11	9	2173	2	Y	8	8 0	2	
04	3630 X	2124	-0-	-1506	-0-	63	1	2056	2	Y	10	10 0	2	
05	3038 X	1674	-0-	-1364	-0-	10	9	1617	2	Y	10	9 0	3	
						59	1							
						9	9							
						57	1							
						11	9							
						46	1							
						11	9							
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345		
12	2821 N	2467	-0-	-354	-0-	253	1	2155	2	N	54	187 1	53	
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	59	9	2239	2	N	41	1 1	93	
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	285	1	2082	2	N	65	1 1	157	
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	45	9	2255	2	N	64	192 1	29	
04	2490 N	2429	-0-	-61	-0-	266	1	2109	2	N	37	1 1	65	
05	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	72	9	2233	2	N	50		115	
						292	1							
						70	9							
						279	1							
						41	9							
						280	1							
						55	9							
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A		
12	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	155	1	1318	2	N	26	1 1	145	
01	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	29	9	1067	2	N	22	1 1	166	
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	136	1	1543	2	N	40	1 1	205	
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	24	9	1596	2	N	29	181 1	53	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	197	1	1603	2	N	6	1 1	58	
05	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	44	9	1444	2	N	3		61	
						207	1							
						32	9							
						212	1							
						7	9							
						181	1							
						3	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981				TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	N	5			40
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	49	1	385	2	N	23			63
02	377 N	292	-0-	-85	-0-	32	1	254	2	N	5			68
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	40	1	312	2	N	23			91
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	41	1	310	2	N	4			95
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	21			116

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917				
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	220	1	1869	2	N	181	193	1	134
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	2	N	135	190	1	79
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	232	1	1822	2	N	106	4	1	181
03	3100 N	3460	-0-	360	360	370	1	2857	2	N	212	195	1	198
04	2869 N	2509	-0-	-360	-0-	275	1	2081	2	N	139	186	1	151
*05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	214	1	1705	2	N	86	156	1	81

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544				
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-			52
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	2	N	-0-			52
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	-0-			52
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58	1	449	2	N	-0-			52
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	44	1	330	2	N	-0-			52
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-			52

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849				
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	532	1	4524	2	N	126	192	1	97
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	510	1	4010	2	N	28	3	1	121
02	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	524	1	4108	2	N	62	3	1	180
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	540	1	4168	2	N	20	9	1	190
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	563	1	4258	2	N	97	187	1	99
*05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	453	1	3608	2	N	6	1	8	104

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

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

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			94
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	N	-0-			94
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-			94
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	-0-			94
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	2	N	-0-			94
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-			94

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		33		RRCID -> 183140			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			33
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-			33
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			33
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	20			53
							22	9							
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-			53
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	N	-0-			53

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34		RRCID -> 185715			COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727			
12		1271 N	894	-0-	-377	-0-	94	1	796	2	N	4	6	1	105
							4	9							
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	N	4	2	1	107
							4	9							
02		1102 N	1089	-0-	-13	-0-	123	1	964	2	N	2	2	1	107
							2	9							
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	141	1	1084	2	N	3	6	1	104
							3	9							
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	114	1	859	2	N	7	3	1	108
							8	9							
*05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	144	1	1147	2	N	28			136
							31	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		35		RRCID -> 191437			COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252			
12		4278 X	3135	-0-	-1143	-0-	320	1	2720	2	Y	86	3	8	348
							95	9							
01		4278 X	3116	-0-	-1162	-0-	326	1	2564	2	Y	205	189	1	361
							226	9							
02		4002 X	2875	-0-	-1127	-0-	304	1	2382	2	Y	172	188	1	345
							189	9							
03		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	327	1	2527	2	Y	50	188	1	204
							55	9							
04		3030 X	2801	-0-	-229	-0-	309	1	2341	2	Y	137	6	8	335
							151	9							
05		3131 X	2966	-0-	-165	-0-	321	1	2560	2	Y	77	160	1	249
							85	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		38		RRCID -> 194239			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36		RRCID -> 194617			COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11124	-	11247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		775 N	577	-0-	-198	-0-	61 1	516 2	Y	-0-			-0-	
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	68 1	536 2	Y	-0-			-0-	
02		522 N	439	-0-	-83	-0-	50 1	389 2	Y	-0-			-0-	
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	102 1	788 2	Y	-0-			-0-	
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	79 1	598 2	Y	-0-			-0-	
*05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	104 1	828 2	Y	-0-			-0-	

BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910	-	10944
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834	-	11070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422	-	10466
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663	-	11644
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	173	-0-	173	173	170	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10364	-	10450
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) MERIT ENERGY COMPANY BOREN GAS UNIT				46091 075 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				WELL #: 5	RRCID -> 163597	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 13575	PERF.12865	- 13376		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	N	-0-	1 1	25
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	N	1		26
						1 9					
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	1 1	6 2	N	-0-		26
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	N	-0-		26
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	N	-0-		26
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-		26
BOREN GU				WELL #: 7	RRCID -> 164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13790	PERF.12988	- 13656	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COATES "F" GU				WELL #: 5	RRCID -> 164436	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 13550	PERF.12802	- 13390		
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	51 1	378 2	N	-0-		21
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	379 2	N	-0-		21
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33 1	258 2	N	-0-		21
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65 1	505 2	N	-0-		21
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82 1	622 2	N	1	1 8	21
						1 9					
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	69 1	551 2	N	-0-		21
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170231	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12706	- 12860		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEONARD GU				WELL #: 1	RRCID -> 171659	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 15525	PERF.14644	- 14966		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 173169	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 15750	PERF.13330	- 13360		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	Y	4	2	1	2	8	101
							4	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	Y	4	2	1	2	8	101
							4	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	2	1	1			102
							2	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	Y	4	2	1	2	8	102
							4	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	6	2	1	4	8	102
							7	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	Y	51	47	1	2	8	104
							56	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	270 1	2022 2	N	12	5 1	48
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	13 9	2109 2	N	5	7 1	46
02	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	268 1	1873 2	N	6	5 1	47
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	239 1	2216 2	N	5	5 1	47
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	7 9	2325 2	N	9	5 1	51
*05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	287 1	2238 2	N	5	10 1	46
						6 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	107 1	907 2	N	2	2 1	68
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	2 9	901 2	N	2	3 1	67
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	115 1	830 2	N	3	2 1	68
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	106 1	864 2	N	2	2 1	68
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	3 9	833 2	N	2	2 1	68
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	112 1	888 2	N	2	4 1	66
						2 9					

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	216 1	1613 2	N	212	187 1	160
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	233 9	1470 2	N	38	3 1	195
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	187 1	1331 2	N	2	2 1	195
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42 9	1434 2	N	4	2 1	197
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	170 1	1394 2	N	2	2 1	197
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	186 1	1099 2	N	4	4 1	197
						4 9					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187 - 12334				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			153
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2		N	-0-			153
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2		N	-0-			153
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2		N	-0-			153
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			153
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2		N	-0-			153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871				
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2				N	-0-			83
01	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	289	1	2268	2		N	-0-			83
02	2900 X	2417	-0-	-483	-0-	273	1	2144	2		N	-0-			83
03	3100 X	2052	-0-	-1048	-0-	235	1	1817	2		N	-0-			83
04	3000 X	2349	-0-	-651	-0-	274	1	2075	2		N	-0-			83
05	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	217	1	1730	2		N	-0-			83

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534 - 12585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		744 N	657	-0-	-87	-0-	17 1	640 2	Y	-0-	-0-
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	15 1	571 2	Y	-0-	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603 - 12928
12		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1158 2		N	-0-	63
01		1426 N	1084	-0-	-342	-0-	122 1	962 2	N	-0-	63
02		1276 N	1023	-0-	-253	-0-	116 1	907 2	N	-0-	63
03		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	123 1	947 2	N	16	11 1 68
							18 9				
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	122 1	920 2	N	16	84
							18 9				
05		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	112 1	891 2	N	14	98
							15 9				

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298 - 11486
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782 - 12998
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442 - 12718
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186 - 12300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1		2 1	3

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976 - 12234
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	229 1	1710	2	N	49	6 1	1 8 137
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	54 9 255 1	2007	2	N	49	8 1	1 8 177
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	54 9 205 1	1606	2	N	82	191 1	68
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	90 9 222 1	1710	2	N	51	6 1	1 8 112
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	56 9 263 1	1986	2	N	128	6 1	1 8 233
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	141 9 223 1	1776	2	N	120	9 1	1 8 343
						132 9						

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544 - 12972
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		162
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351	2	N	-0-		162
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61 1	475	2	N	-0-		162
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	70 1	539	2	N	-0-		162
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	81 1	609	2	N	31	175 1	18
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34 9 70 1	560	2	N	-0-		18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370 - 12605
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	80 1	3079	2	Y	-0-		-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	69 1	2652	2	Y	-0-		-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	53 1	2009	2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	62 1	2279	2	Y	-0-		-0-
04	3060 X	1868	-0-	-1192	-0-	51 1	1817	2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	76 1	2654	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474 - 13080
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225 - 12658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	70 1	596 2	N	2	2 1	60
						2 9					
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	77 1	604 2	N	7	2 1	65
						8 9					
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	70 1	547 2	N	10	2 1	73
						11 9					
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	77 1	595 2	N	4	2 1	75
						4 9					
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	75 1	564 2	N	2	2 1	75
						2 9					
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	91 1	725 2	N	3	3 1	75
						3 9					

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13272 - 13419
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF. 8518 - 8536
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8488 - 8622
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)															
MERIT ENERGY COMPANY															
COATES "E" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	89	1	664	2	N	7	6	1		104
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	69	1	540	2	N	4	6	1		102
02	696 N	331	-0-	-365	-0-	37	1	290	2	N	4	3	1		103
03	744 N	343	-0-	-401	-0-	39	1	302	2	N	2	3	1		102
04	600 N	326	-0-	-274	-0-	37	1	283	2	N	5	3	1		104
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	271	2	N	2	6	1		100

COATES "F" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292															
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	48	1	362	2	N	1	1	1		10
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	N	1	2	1		9
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	2	1	1		10
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	507	2	N	1	1	1		10
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	68	1	518	2	N	1	1	1		10
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	56	1	449	2	N	1	4	1		7

COATES "F" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784															
12	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	795	1	5947	2	Y	20	17	1	2 8	324
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	737	1	5793	2	Y	21	23	1	2 8	320
02	6438 X	6067	-0-	-371	-0-	684	1	5361	2	Y	20	17	1		323
03	6882 X	6454	-0-	-428	-0-	738	1	5695	2	Y	19	17	1	2 8	323
04	6660 X	6313	-0-	-347	-0-	734	1	5555	2	Y	22	17	1	4 8	324
05	6758 X	5870	-0-	-888	-0-	646	1	5151	2	Y	66	164	1	2 8	224

ADAME GU															
WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//	46091 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136													
COATES "B"		WELL #:	4	RRCID ->	161782	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13092	-	13598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24		

BOREN GU				WELL #:	1	RRCID ->	161790	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13932	-	14364	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BOREN GU				WELL #:	2	RRCID ->	162156	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13069	-	13897	
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	599	1	4478	2	N	107	80	1	2	8	275
						118	9									
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	401	1	3154	2	N	96	105	1	2	8	264
						106	9									
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	407	1	3191	2	N	95	78	1			281
						105	9									
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	440	1	3391	2	N	83	82	1	2	8	280
						91	9									
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	327	1	2470	2	N	90	79	1	5	8	286
						99	9									
*05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	221	1	1762	2	N	76	120	1	2	8	240
						84	9									

BOREN GU				WELL #:	3	RRCID ->	162772	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13602	-	14106	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-				6	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-				6	
02	261 N	111	-0-	-150	-0-	13	1	98	2	N	-0-				6	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	N	-0-				6	
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	22	1	169	2	N	-0-				6	
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	1	1	1		6	
						1	9									

BOREN GU				WELL #:	4	RRCID ->	162841	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	14872	PERF.	14072	-	14608	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	163958	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	14007	PERF.	13227	-	13696	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-				35	
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-				35	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-				35	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	-0-				35	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	-0-				35	
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-				35	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400													
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-	-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-	-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650													
12	3477	X	2894	-0-	-583	-0-	341	1	2553	2	N	-0-	56
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	313	1	2464	2	N	1	57
							1	9					
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	264	1	2068	2	N	-0-	57
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	267	1	2062	2	N	-0-	57
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	266	1	2010	2	N	-0-	57
*05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1543	2	N	-0-	51

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	79	1	672	2	N	10	2 1	53
							11	9						
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	N	2	2 1	53
							2	9						
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	620	2	N	2	2 1	53
							2	9						
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	86	1	666	2	N	2	2 1	53
							2	9						
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	89	1	673	2	N	2	2 1	53
							2	9						
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	N	2	3 1	52
							2	9						

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
12	764	X	-0-	-0-	-764	-0-					N	-0-	4	
01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-	4	
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	1	5	
							1	9						
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	1 1	4
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	1	5	
							1	9						
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2 1	3

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DUBE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170510	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	16155	PERF.15229 -	15760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	10	1	75	2	N	2	1	1	2
							2	9							
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1	1
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	1			2
							1	9							
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-			2
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-			2
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	N	-0-	1	1	1

COASTAL FEE 75				WELL #:	1WD	RRCID ->	170658	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5310 -	5550		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONARD GU				WELL #:	1	RRCID ->	171550	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644 -	15204		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		24 K	22	-0-	-2	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
*05		24 K	41	-0-	17	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	172321	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12272 -	13418		
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	172	1	1462	2	N	32	4	1	135
							35	9							
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	176	1	1387	2	N	53	5	1	183
							58	9							
02		1479 N	1464	-0-	-15	-0-	160	1	1253	2	N	46	4	1	225
							51	9							
03		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	168	1	1297	2	N	7	4	1	228
							8	9							
04		1560 N	1411	-0-	-149	-0-	164	1	1241	2	N	5	4	1	229
							6	9							
05		1550 N	1155	-0-	-395	-0-	127	1	1009	2	N	17	172	1	74
							19	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	175173	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 -	13510		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	285	-0-	285	-0-	33	1	252	2	N	-0-			-0-
*05		1792 X	1507	-0-	-285	-0-	168	1	1339	2	N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	93 1	695 2	N	56	1 1	182	
01	930 N	741	-0-	-189	-0-	62 9	611 2	N	47	2 1	227	
02	841 N	716	-0-	-125	-0-	78 1	577 2	N	59	171 1	115	
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	52 9	716 2	N	48	1 1	162	
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	74 1	452 2	N	46	1 1	207	
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	65 9	882 2	N	24	2 1	229	
						93 1						
						62 9						
						78 1						
						52 9						
						74 1						
						65 9						
						93 1						
						53 9						
						60 1						
						51 9						
						111 1						
						26 9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-	114
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-		114
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-		114
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		114
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-		114
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	20		134
						22 9					

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		3	RRCID ->	174002	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	12906	PERF.	11050	-	11611
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-			427 1	3632 2	N	50	37 1	1 8	107
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-			55 9	3887 2	N	58	50 1	1 8	114
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-			64 9	3460 2	N	53	37 1		130
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-			441 1	3598 2	N	41	38 1	1 8	132
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			58 9	3408 2	N	56	37 1	2 8	149
*05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-			466 1	3117 2	N	150	243 1	1 8	55
								45 9						
								165 9						

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	174563	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	10437	-	12951
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			50
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	176108	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977	-	10763
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178386	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	10072	-	10147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	178986	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547	-	10570
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)		46091 553		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163598	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865	-	13376
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	195	1	1461	2	N	75	5	1	3	8	241
						83	9									
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	201	1	1579	2	N	116	191	1	30	8	136
						128	9									
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	193	1	1510	2	N	93	5	1			224
						102	9									
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	214	1	1652	2	N	106	161	1	3	8	166
						117	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	216	1	1635	2	N	65	5	1	36	8	190
						72	9									
05	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	178	1	1417	2	N	57	9	1	3	8	235
						63	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	377	1	2816	2	N	112	194	1	1	8	161
						123	9									
01	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	337	1	2647	2	N	99	13	1	15	8	232
						109	9									
02	3132 X	2967	-0-	-165	-0-	324	1	2540	2	N	94	189	1			137
						103	9									
03	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	349	1	2696	2	N	108	9	1	1	8	235
						119	9									
04	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	342	1	2586	2	N	84	193	1	18	8	108
						92	9									
05	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	317	1	2525	2	N	58	15	1	1	8	150
						64	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	565 1	4226 2	N	69	6 1	165	
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	76 9	3897 2	N	51	8 1	203	
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	56 9	3333 2	N	21	6 1	218	
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	23 9	3664 2	N	10	6 1	222	
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	475 1	3795 2	N	11	6 1	221	
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	11 9	3398 2	N	28	10 1	239	
						502 1						
						12 9						
						426 1						
						31 9						
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356												
12	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	594 1	4440 2	N	70	14 1	242	
01	4960 X	4838	-0-	-122	-0-	77 9	4213 2	N	81	189 1	129	
02	4640 X	4284	-0-	-356	-0-	536 1	3698 2	N	104	13 1	220	
03	4960 X	3305	-0-	-1655	-0-	89 9	2894 2	N	33	13 1	240	
04	4800 X	4385	-0-	-415	-0-	472 1	3853 2	N	21	13 1	242	
05	4960 X	3285	-0-	-1675	-0-	114 9	2869 2	N	51	202 1	91	
						375 1						
						36 9						
						509 1						
						23 9						
						360 1						
						56 9						
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230												
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	69 1	516 2	N	-0-		83	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	93 1	728 2	N	-0-		83	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	91 1	717 2	N	-0-		83	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	83 1	642 2	N	-0-		83	
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	83 1	628 2	N	-0-		83	
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	64 1	508 2	N	-0-		83	
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361												
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	830 1	6206 2	N	135	205 1	182	
01	7099 X	5802	-0-	-1297	-0-	149 9	5057 2	N	93	29 1	207	
02	6844 X	6463	-0-	-381	-0-	643 1	5603 2	N	133	21 1	319	
03	7316 X	6929	-0-	-387	-0-	102 9	5966 2	N	173	206 1	282	
04	7080 X	6883	-0-	-197	-0-	714 1	5948 2	N	135	206 1	164	
05	7192 X	6155	-0-	-1037	-0-	146 9	5414 2	N	56	35 1	181	
						773 1						
						190 9						
						786 1						
						149 9						
						679 1						
						62 9						
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SALINAS M.		WELL #: 10		RRCID -> 170223		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 170405		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936						
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	246 1	1842 2	N	31						184
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	215 1	1693 2	N	31	183 1					32
02	1972 N	1619	-0-	-353	-0-	180 1	1409 2	N	27						59
03	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	217 1	1678 2	N	23						82
04	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	203 1	1537 2	N	23						105
05	1736 N	376	-0-	-1360	-0-	39 1	309 2	N	25						130

SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67

COATES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614						
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70 1	521 2	N	2	1 1					146
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57 1	446 2	N	14	2 1	4 8				154
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64 1	505 2	N	18	2 1					170
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	69 1	535 2	N	7	2 1					175
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	65 1	492 2	N	5	2 1	5 8				173
05	589 N	471	-0-	-118	-0-	52 1	416 2	N	3	4 1					172

COASTAL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 175580		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626						
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	50 2	N	4	4 1	1 8				86
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	63 2	N	6	12 1					80
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	13	4 1					89
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	42 2	N	9	4 1	1 8				93
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	13	4 1	13 8				89
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	6 1	44 2	N	4	6 1	1 8				86

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9651 - 10032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973				
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	120	1	1017	2	N	6	1	8	39
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	965	2	N	10	1	8	48
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	801	2	N	23			71
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	954	2	N	48	1	8	118
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	31	2	8	147
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	110	1	878	2	N	21	1	8	167

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004				
12	7781 X	7350	-0-	-431	-0-	769	1	6542	2	N	35	12	1	2 8 169
01	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	892	1	7010	2	N	46	2	1	2 8 211
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	843	1	6612	2	N	63	188	1	86
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	906	1	6993	2	N	92	10	1	2 8 166
04	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	905	1	6844	2	N	46	3	1	4 8 205
05	7781 X	7291	-0-	-490	-0-	809	1	6450	2	N	29	181	1	2 8 51

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024											
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	Y	-0-	8
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	Y	-0-	8
02	609 N	530	-0-	-79	-0-	59	1	471	2	Y	-0-	8
03	651 N	489	-0-	-162	-0-	54	1	435	2	Y	-0-	8
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	52	1	467	2	Y	6	14
						7	9					
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	59	1	456	2	Y	-0-	14

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024										

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	821	1	6897	2	Y	-0-	113
01	7657 X	7179	-0-	-478	-0-	782	1	6397	2	Y	-0-	113
02	7163 X	7028	-0-	-135	-0-	764	1	6079	2	Y	168	281
						185	9					
03	7657 X	7249	-0-	-408	-0-	805	1	6443	2	Y	1	129
						1	9					
04	7410 X	7355	-0-	-55	-0-	728	1	6497	2	Y	118	99
						130	9					
05	7657 X	7439	-0-	-218	-0-	852	1	6522	2	Y	59	7
						65	9					

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		35 D		RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	19 1	156 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		180 N	57	-0-	-123	-0-	6 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	71 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		61		RRCID -> 138477		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D		RRCID -> 163528		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F		RRCID -> 163529		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39F		RRCID -> 163865		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F		RRCID -> 166773		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D		RRCID -> 166774		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS			//CONT.// 46194 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
JENNINGS			//CONT.// 386310	WELL #: 68	RRCID -> 170579	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7196	-	7371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	65	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	63	1	500	2	Y	1			1
						1	9							
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	63	1	507	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	57	1	505	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	67	1	512	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

JENNINGS			WELL #: 59	RRCID -> 171666	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 7502	-	7508					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS			WELL #: 60	RRCID -> 171668	COMPL. DATE 12/12/1998	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7864	-	7888					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #: 72	RRCID -> 181660	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7214	-	7398					
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	257	-0-	-270	-0-	28	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	41	1	325	2	Y	2			2
						2	9							
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	Y	-0-	1	1	1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

JENNINGS			WELL #: 71	RRCID -> 184848	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7256	-	7436					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	6	6	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1	-0-

JENNINGS			WELL #: 76	RRCID -> 214197	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 13117	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-		-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024																	

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4662 -	4690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4682 -	4706	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF.	1262 -	1268	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	1214 -	1270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF.	1349 -	1354	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (800)		WELL #:		46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (1370)		WELL #:		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

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

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10847 - 12586

12	2697 N	2124	-0-	-573	-0-	46	1	2078	2	N	-0-					-0-
01	2976 N	2467	-0-	-509	-0-	47	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2903	-0-	3	3	37	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	2706 N	2703	-0-	-3	-0-	37	1	2666	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	38	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2957	-0-	2957	5393	41	1	2916	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		775 N	485	-0-	-290	-0-	11 1	474 2	N	N	-0-			-0-	
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	11 1	554 2	N	N	-0-			-0-	
02		725 N	640	-0-	-85	-0-	8 1	632 2	N	N	-0-			-0-	
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	8 1	603 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	10 1	619 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	548	-0-	548	1177	8 1	540 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555															
12		2108 N	1429	-0-	-679	-0-	31 1	1398 2	N	N	-0-			-0-	
01		1829 N	1505	-0-	-324	-0-	29 1	1476 2	N	N	-0-			-0-	
02		1885 N	1622	-0-	-263	-0-	20 1	1602 2	N	N	-0-			-0-	
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	19 1	1411 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	22 1	1362 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3008	23 1	1601 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953															
12		1364 N	923	-0-	-441	-0-	20 1	903 2	N	N	-0-			-0-	
01		961 N	762	-0-	-199	-0-	15 1	747 2	N	N	-0-			-0-	
02		1015 N	883	-0-	-132	-0-	11 1	872 2	N	N	-0-			-0-	
03		930 N	813	-0-	-117	-0-	11 1	802 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	13 1	826 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	858	-0-	858	1697	12 1	846 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812															
12		1147 N	847	-0-	-300	-0-	18 1	829 2	N	N	-0-			-0-	
01		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	21 1	1099 2	N	N	-0-			-0-	
02		1421 N	1046	-0-	-375	-0-	13 1	1033 2	N	N	-0-			-0-	
03		837 N	814	-0-	-23	-0-	11 1	803 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	12 1	770 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	736	-0-	736	1518	10 1	726 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440															
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 1	394 2	N	N	-0-			-0-	
01		589 N	298	-0-	-291	-0-	6 1	292 2	N	N	-0-			-0-	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	23 1	1767 2	N	N	-0-			-0-	
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	26 1	1893 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100	17 1	1083 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	2683	22 1	1561 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954															
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 1	325 2	N	N	-0-			-0-	
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	14 1	744 2	N	N	-0-			-0-	
02		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	36 1	2842 2	N	N	-0-			-0-	
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	32 1	2309 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	25 1	1570 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	3030	20 1	1415 2	N	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453															
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	12 1	551 2	N	N	-0-			-0-	
01		1054 N	640	-0-	-414	-0-	12 1	628 2	N	N	-0-			-0-	
02		986 N	557	-0-	-429	-0-	7 1	550 2	N	N	-0-			-0-	
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	11 1	819 2	N	N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	12 1	740 2	N	N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1828	15 1	1061 2	N	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		372 N	50	-0-	-322	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-	-0-
04		360 N	284	-0-	-76	-0-	16	1	268	2	N	-0-	-0-
05		465 N	248	-0-	-217	-0-	13	1	235	2	N	-0-	-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776 - 11675
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-	45
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	185	1	3412	2	N	-0-	45
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	193	1	3500	2	N	-0-	45
03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	206	1	3577	2	N	-0-	45
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	205	1	3515	2	N	-0-	45
05		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	224	1	3739	2	N	-0-	45

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 12758
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-	17
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	2	Y	-0-	17
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-	17
03		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	201	1	2878	2	Y	6	6 1 17
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	146	1	2268	2	Y	-0-	17
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2020	2	Y	-0-	17

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758
12		5208 X	4546	-0-	-662	-0-	275	1	4271	2	Y	-0-	5
01		5208 X	4453	-0-	-755	-0-	291	1	4162	2	Y	-0-	5
02		4437 X	4134	-0-	-303	-0-	289	1	3845	2	Y	-0-	5
03		4743 X	4521	-0-	-222	-0-	295	1	4216	2	Y	9	10 1 4
04		4590 X	4249	-0-	-341	-0-	258	1	3991	2	Y	-0-	4
05		4557 X	4233	-0-	-324	-0-	290	1	3943	2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 12770
12		4402 X	3641	-0-	-761	-0-	220	1	3421	2	Y	-0-	5
01		4278 X	3637	-0-	-641	-0-	238	1	3399	2	Y	-0-	5
02		3538 X	3346	-0-	-192	-0-	234	1	3112	2	Y	-0-	5
03		3782 X	3597	-0-	-185	-0-	235	1	3354	2	Y	7	9 1 3
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	198	1	3068	2	Y	-0-	3
05		3162 X	3103	-0-	-59	-0-	213	1	2890	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	2
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-	2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	2
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	1 1	2
						1	9					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-	2
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677			
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	182	1	2819	2	Y	-0-	5
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	199	1	2849	2	Y	-0-	5
02	2900 X	2806	-0-	-94	-0-	196	1	2610	2	Y	-0-	5
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	212	1	3034	2	Y	6 8 1	3
						7	9					
04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	181	1	2811	2	Y	-0-	3
05	3100 N	3143	-0-	43	-0-	215	1	2928	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637			
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	2	Y	-0-	1
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	27	1	391	2	Y	-0-	1
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	27	1	359	2	Y	-0-	1
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	359	2	Y	1 1 1	1
						1	9					
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494			
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	159	1	2464	2	Y	-0-	3
01	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	164	1	2341	2	Y	-0-	3
02	2407 N	2345	-0-	-62	-0-	164	1	2181	2	Y	-0-	3
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	177	1	2530	2	Y	6 6 1	3
						7	9					
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	140	1	2168	2	Y	-0-	3
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	170	1	2316	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1 2 1	-0-
						1	9					
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	55	-0-	-32	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	1	1
						1	9					
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	19	1	271	2	Y	-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	19	1	250	2	Y	-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	17	1	247	2	Y	-0-
						1	9				
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378		
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	26	1	379	2	Y	2
						1	9				
01	558 N	398	-0-	-160	-0-	26	1	372	2	Y	2
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	27	1	374	2	Y	2
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	20	1	288	2	Y	2
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	15	1	209	2	Y	3
						1	9				
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550		
12	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	204	1	3173	2	Y	2
01	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	218	1	3124	2	Y	2
02	3335 X	3148	-0-	-187	-0-	220	1	2928	2	Y	2
03	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	219	1	3131	2	Y	1
						8	9				
04	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	189	1	2927	2	Y	1
05	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	207	1	2816	2	Y	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705		
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	1
02	261 N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	Y	1
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	13	1	188	2	Y	-0-
						1	9				
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	11	1	167	2	Y	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617		
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	2	Y	-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-
02	696 N	187	-0-	-509	-0-	13	1	174	2	Y	-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	12	1	168	2	Y	-0-
04	360 N	165	-0-	-195	-0-	10	1	155	2	Y	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352		
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	2	Y	-0-
01	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-
02	2349 N	2346	-0-	-3	-0-	156	1	2190	2	Y	-0-
03	2542 N	2290	-0-	-252	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-
04	2370 N	1918	-0-	-452	-0-	126	1	1792	2	Y	-0-
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	543	-0-	-666	-0-	33 1	510 2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	552	-0-	-657	-0-	36 1	516 2	Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	33 1	477 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	30 1	461 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	35 1	477 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360			
12	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	770 1	11954 2	Y	-0-			1
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	745 1	10661 2	Y	-0-			1
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	686 1	9119 2	Y	-0-			1
03	12710 X	8124	-0-	-4586	-0-	530 1	7576 2	Y	16	15 1		2
						18 9						
04	11430 X	9077	-0-	-2353	-0-	550 1	8527 2	Y	-0-			2
05	11811 X	9497	-0-	-2314	-0-	651 1	8846 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543			
12	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	109 1	1696 2	Y	-0-			2
01	2976 X	1503	-0-	-1473	-0-	98 1	1405 2	Y	-0-			2
02	2407 X	1285	-0-	-1122	-0-	90 1	1195 2	Y	-0-			2
03	2573 X	1187	-0-	-1386	-0-	77 1	1108 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
04	1560 X	1261	-0-	-299	-0-	76 1	1185 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	92 1	1250 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820			
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42 1	653 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	40 1	580 2	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 1	605 2	Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	46 1	651 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40 1	615 2	Y	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	48 1	651 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
12	3596 X	2824	-0-	-772	-0-	171 1	2653 2	Y	-0-			1
01	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	204 1	2921 2	Y	-0-			1
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	189 1	2512 2	Y	-0-			1
03	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	160 1	2280 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	2460 X	2295	-0-	-165	-0-	139 1	2156 2	Y	-0-			1
05	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	169 1	2291 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	1
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	21 1	302 2	Y	-0-	1
02	435 N	289	-0-	-146	-0-	20 1	269 2	Y	-0-	1
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	19 1	273 2	Y	1	2 1
						1 9				
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57 1	889 2	Y	-0-	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61 1	873 2	Y	-0-	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 2	Y	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62 1	891 2	Y	2	2 1
						2 9				
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55 1	855 2	Y	-0-	-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65 1	882 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
12	3782 X	2654	-0-	-1128	-0-	172 1	2482 2	Y	-0-	-0-
01	3689 X	3356	-0-	-333	-0-	217 1	3139 2	Y	-0-	-0-
02	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	274 1	3833 2	Y	-0-	-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	267 1	3885 2	Y	-0-	-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	248 1	3546 2	Y	-0-	-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	246 1	3555 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	Y	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590		
12	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	79 1	1225 2	Y	-0-	1
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	98 1	1398 2	Y	-0-	1
02	1247 N	1202	-0-	-45	-0-	84 1	1118 2	Y	-0-	1
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	95 1	1357 2	Y	3	4 1
						3 9				
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	88 1	1356 2	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	86 1	1175 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115	- 12291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		199 N	199	-0-	-0-	12 1	187 2	Y	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	19 1	273 2	Y	-0-			-0-
02		464 N	101	-0-	-363	7 1	94 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	76	-0-	-110	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	89	-0-	-181	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	6 1	86 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.11718	- 12745
12		186 N	185	-0-	-1	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	12 1	172 2	Y	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	12 1	163 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	12 1	173 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	178	-0-	-2	11 1	167 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3	13 1	170 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394	- 12832
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.11558	- 12080
12		234 N	234	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	200	-0-	-17	13 1	187 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	105	-0-	-69	7 1	98 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	67	-0-	-181	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	132	-0-	-48	8 1	124 2	Y	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411	- 12435
12		3100 N	5411	-0-	2311	7154	327 1	5084 2	Y	-0-		2
01		12306 X	5152	-0-	-7154		337 1	4815 2	Y	-0-		2
02		3495 X	3495	-0-	-0-		244 1	3251 2	Y	-0-		2
03		2489 X	2489	-0-	-0-		162 1	2321 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
04		5040 X	5036	-0-	-4		305 1	4731 2	Y	-0-		1
05		5348 X	5348	-0-	-0-		367 1	4981 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561	- 12401
12		2046 N	1925	-0-	-121		92 1	1833 2	Y	-0-		3
01		1913 N	1913	-0-	-0-		98 1	1815 2	Y	-0-		3
02		1798 N	1788	-0-	-10		94 1	1694 2	Y	-0-		3
03		2012 N	2012	-0-	-0-		109 1	1903 2	Y	-0-		3
04		1770 N	1706	-0-	-64		94 1	1612 2	Y	-0-		3
05		1829 N	1732	-0-	-97		98 1	1634 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500		
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	-0-	-0-	
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-	-0-	
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	24	1	323	2	Y	-0-	-0-	
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	1	1 1	
							1	9						
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	20	1	316	2	Y	-0-	-0-	
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 12067		
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	162	1	2334	2	Y	-0-	-0-	
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	2	Y	-0-	-0-	
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	Y	-0-	-0-	
03	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	135	1	1965	2	Y	-0-	-0-	
04	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	131	1	1867	2	Y	-0-	-0-	
05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	132	1	1917	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-	1	
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	59	1	839	2	Y	-0-	1	
02	899	N	877	-0-	-22	-0-	61	1	816	2	Y	-0-	1	
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	65	1	931	2	Y	2	3 1	
							2	9						
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	50	1	767	2	Y	-0-	-0-	
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	57	1	772	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880 - 12549		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	90 1	1806 2		Y	-0-			-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	97 1	1794 2		Y	-0-			-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92 1	1658 2		Y	-0-			-0-
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	106 1	1838 2		Y	-0-			-0-
04		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	96 1	1638 2		Y	-0-			-0-
05		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	99 1	1660 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834														
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314														
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	119 1	2384 2		Y	-0-			-0-
01		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	146 1	2699 2		Y	-0-			-0-
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	143 1	2582 2		Y	-0-			-0-
03		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	152 1	2638 2		Y	-0-			-0-
04		2460 N	2420	-0-	-40	-0-	134 1	2286 2		Y	-0-			-0-
05		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	125 1	2096 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632														
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	29 1	589 2		Y	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	533 2		Y	-0-			-0-
02		667 N	591	-0-	-76	-0-	31 1	560 2		Y	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	40 1	691 2		Y	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2		Y	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	37 1	610 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326														
12		3348 X	2545	-0-	-803	-0-	154 1	2391 2		Y	-0-			1
01		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	192 1	2740 2		Y	-0-			1
02		3016 X	2490	-0-	-526	-0-	174 1	2316 2		Y	-0-			1
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	215 1	3080 2		Y	7	7 1		1
							8 9							
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	213 1	3300 2		Y	-0-			1
05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	277 1	3760 2		Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521														
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92 1	1434 2		Y	-0-			1
01		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	96 1	1371 2		Y	-0-			1
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103 1	1364 2		Y	-0-			1
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100 1	1436 2		Y	3	4 1		-0-
							3 9							
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86 1	1339 2		Y	-0-			-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	102 1	1391 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190282	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 12383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	341	2	Y	1	3 1	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	1	9						-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	24	1	343	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	22	1	309	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	22	1	325	2	Y	1		1
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	1	9						1
						22	1	307	2	Y	-0-		
								313	2	Y	-0-		

JENNINGS, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	190539	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	9884 - 12664	
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	355	1	2889	2	N	-0-		-0-
02	3190 X	2974	-0-	-216	-0-	344	1	2630	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	370	1	2921	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	371	1	2768	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	340	1	2645	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190764	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 12677	
12	341 N	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	272	-0-	-76	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	1	1 1	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-		-0-
						34	1	461	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190803	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	12650 - 12720	
12	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	114	1	1778	2	Y	-0-		1
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-		1
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	Y	-0-		1
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	119	1	1706	2	Y	4	4 1	1
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	4	9						1
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	-0-		1
						124	1	1679	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190951	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 12047	
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	Y	-0-		-0-
02	667 N	644	-0-	-23	-0-	45	1	599	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	44	1	635	2	Y	1	1 1	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-		-0-
						55	1	742	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	74 1	1073 2	Y	4	7 1	4
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	4 9	1467 2	Y	-0-		4
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	102 1	1411 2	Y	-0-		4
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	101 1	1501 2	Y	-0-		4
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	103 1	1412 2	Y	1		5
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	99 1	1252 2	Y	-0-		5
						1 9					
						87 1					

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310		
12	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	127 1	2531 2	Y	-0-		-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	4 9	3468 2	Y	-0-		-0-
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	188 1	3344 2	Y	-0-		-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	185 1	3188 2	Y	-0-		-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	183 1	3093 2	Y	-0-		-0-
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	181 1	2266 2	Y	-0-		-0-
						136 1			-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490		
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003		
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603		
12	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	73 1	1462 2	Y	-0-		-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89 1	1642 2	Y	-0-		-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	86 1	1555 2	Y	-0-		-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	101 1	1749 2	Y	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	94 1	1613 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	100 1	1663 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294		
12	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	156 1	3111 2	Y	-0-		-0-
01	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	142 1	2634 2	Y	-0-		-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	132 1	2382 2	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2767	-0-	-488	-0-	150 1	2617 2	Y	-0-		-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	156 1	2670 2	Y	-0-		-0-
05	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	140 1	2333 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	136 1	1966 2	Y	5	9 1	2
01	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	6 9	1858 2	Y	-0-		2
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	129 1	1880 2	Y	-0-		2
03	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	134 1	1833 2	Y	-0-		2
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	126 1	1796 2	Y	3		5
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	3 9	1887 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	133 1	2666 2	Y	-0-		-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	136 1	2506 2	Y	-0-		-0-
02	2436 N	2326	-0-	-110	-0-	122 1	2204 2	Y	-0-		-0-
03	2635 N	2293	-0-	-342	-0-	125 1	2168 2	Y	-0-		-0-
04	2490 N	2034	-0-	-456	-0-	112 1	1922 2	Y	-0-		-0-
05	2480 N	2052	-0-	-428	-0-	116 1	1936 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
12	465 N	267	-0-	-198	-0-	16 1	251 2	Y	-0-		1
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	18 1	258 2	Y	-0-		1
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-		1
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36 1	512 2	Y	1	2 1	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 9	271 2	Y	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	18 1	1307 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
12	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	110 1	2208 2	Y	-0-		-0-
01	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	125 1	2305 2	Y	-0-		-0-
02	2378 X	2182	-0-	-196	-0-	114 1	2068 2	Y	-0-		-0-
03	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	129 1	2246 2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	117 1	2005 2	Y	-0-		-0-
05	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	118 1	1971 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	16 1	241 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	15 1	208 2	Y	-0-		-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	181 1	2410 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	5895	-0-	2795	2795	385 1	5510 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4790	-0-	1790	4585	290 1	4500 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4202	-0-	1102	5687	288 1	3914 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816		
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	64 1	922 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	57 1	828 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	67 1	941 2	Y	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	67 1	981 2	Y	-0-		-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61 1	868 2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	977	-0-	-108	-0-	63 1	914 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421				
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	131	1	1889	2	Y	1	3 1 -0-
						1	9					
01	3100 N	5172	-0-	2072	2072	335	1	4837	2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	4676	-0-	1776	3848	312	1	4364	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	4396	-0-	1296	5144	283	1	4113	2	Y	-0-	-0-
04	9135 X	3991	-0-	-5144	-0-	260	1	3718	2	Y	12	12
						13	9					
05	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	265	1	3833	2	Y	-0-	12

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700				
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	4	5
						4	9					
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	5
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-	5
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698				
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	151	1	2789	2	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2708	-0-	-337	-0-	142	1	2566	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	2674	-0-	-581	-0-	145	1	2529	2	Y	-0-	-0-
04	2880 X	2419	-0-	-461	-0-	134	1	2285	2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	137	1	2296	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670				
12	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	149	1	2970	2	Y	-0-	-0-
01	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	142	1	2618	2	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2283	-0-	-617	-0-	119	1	2164	2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	2175	-0-	-956	-0-	118	1	2057	2	Y	-0-	-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	304	1	5197	2	Y	-0-	-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	273	1	4562	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010				
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	1	1
						1	9					
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	74	1	1286	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	68	1	1164	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

12	961 N	814	-0-	-147	-0-	39	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	783 N	717	-0-	-66	-0-	37	1	680	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	40	1	688	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	36	1	610	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	38	1	637	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	605	-0-	-120	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	38	1	661	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	34	1	591	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	330	-0-	-450	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	20	1	335	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-			1
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	161	1	2304	2	Y	-0-			1
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	2	Y	-0-			1
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	174	1	2488	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	148	1	2296	2	Y	-0-			-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	175	1	2379	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	36 1	715 2	Y	-0-
01	682 N	552	-0-	-130	-0-	28 1	524 2	Y	-0-
02	696 N	624	-0-	-72	-0-	33 1	591 2	Y	-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	40 1	689 2	Y	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	618 2	Y	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	627 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 2	Y	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664	
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	6 1	47 2	Y	-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	11 1	91 2	Y	-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	9 1	71 2	Y	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 2	Y	-0-
04	T. A.	75	-0-	75	75	7 1	65 2	Y	3
05	T. A.	108	-0-	108	183	3 9	96 2	Y	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31 1	484 2	Y	-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	23 1	323 2	Y	-0-
02	464 N	296	-0-	-168	-0-	21 1	275 2	Y	-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	31 1	441 2	Y	1
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 9	295 2	Y	1 1
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1 1	17 2	Y	-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63 1	985 2	N	-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69 1	985 2	N	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64 1	846 2	N	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	68 1	966 2	N	-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61 1	944 2	N	-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	72 1	975 2	N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		3	1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

12	403 N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	558 X	517	-0-	-41	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	522 X	266	-0-	-256	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	558 X	145	-0-	-413	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	84	-0-	-426	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

12	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	77	1	1191	2	Y	-0-					1
01	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					1
02	1218 N	1174	-0-	-44	-0-	82	1	1092	2	Y	-0-					1
03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	78	1	1116	2	Y	2		3	1		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	13 1	112 2	Y	-0-	64 1		24
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	99			123
						109 9						
02	203 N	107	-0-	-96	-0-	12 1	95 2	Y	-0-			123
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 2	Y	-0-			123
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	12 1	106 2	Y	2			125
						2 9						
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	7 1	52 2	Y	-0-			125

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819			
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	86 1	1337 2	Y	-0-			1
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	89 1	1276 2	Y	-0-			1
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	92 1	1222 2	Y	-0-			1
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90 1	1289 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78 1	1216 2	Y	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	94 1	1273 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912			
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408			
12	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	117 1	2344 2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	135 1	2491 2	Y	-0-			-0-
02	2784 X	2584	-0-	-200	-0-	135 1	2449 2	Y	-0-			-0-
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	150 1	2615 2	Y	-0-			-0-
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142 1	2433 2	Y	-0-			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	156 1	2610 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913			
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22 1	437 2	Y	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	-0-			-0-
02	522 N	354	-0-	-168	-0-	18 1	336 2	Y	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	Y	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	Y	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615			
12	4309 X	3688	-0-	-621	-0-	223 1	3465 2	Y	-0-			2
01	4402 X	3476	-0-	-926	-0-	227 1	3249 2	Y	-0-			2
02	4118 X	2081	-0-	-2037	-0-	146 1	1935 2	Y	-0-			2
03	4402 X	3190	-0-	-1212	-0-	208 1	2975 2	Y	6	8 1		-0-
						7 9						
04	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	176 1	2732 2	Y	-0-			-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	240 1	3259 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D			WELL #: 18		RRCID -> 198137			COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		155 N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-			-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #: 83		RRCID -> 198542			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494				
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	-0-	31	1	20
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	296	1	2418	2	Y	-0-			20
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	Y	-0-			20
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	161	1	1288	2	Y	-0-			20
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	217	1	1940	2	Y	8			28
							9	9							
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	192	1	1467	2	Y	-0-			28

JENNINGS RANCH D			WELL #: 20		RRCID -> 198561			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680				
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	21	1	303	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	18	1	261	2	Y	1			1
							1	9							
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D			WELL #: 19		RRCID -> 198563			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279				
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1			1
							1	9							
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			1

JENNINGS			WELL #: 78		RRCID -> 198821			COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330				
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	44	1	371	2	Y	-0-	8	1	3
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-			3
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	Y	-0-			3
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	35	1	279	2	Y	-0-			3
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	31	1	274	2	Y	7			10
							8	9							
05		434 N	326	-0-	-108	-0-	38	1	288	2	Y	-0-			10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11464 - 12442	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-							
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	36	1	515	2	Y	-0-			-0-							
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-							
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	1	1	1	-0-							
							1	9														
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-			-0-							
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-							
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 13845	
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	137	1	2739	2	Y	-0-			-0-							
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-			-0-							
02		2233 N	1556	-0-	-677	-0-	82	1	1474	2	Y	-0-			-0-							
03		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-							
04		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	131	1	2239	2	Y	-0-			-0-							
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-							
JENNINGS RANCH D													WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11505 - 11522	
12		496 N	285	-0-	-211	-0-	18	1	263	2	Y	4	6	1	2							
							4	9														
01		310 N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			2							
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-			2							
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			2							
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	3			5							
							3	9														
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	Y	-0-			5							
JENNINGS RANCH B1													WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 12671	
12		992 N	763	-0-	-229	-0-	46	1	717	2	N	-0-			-0-							
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	2	N	-0-			-0-							
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	N	-0-			-0-							
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	N	-0-			-0-							
04		1260 N	871	-0-	-389	-0-	53	1	818	2	N	-0-			-0-							
05		1178 N	686	-0-	-492	-0-	47	1	639	2	N	-0-			-0-							
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302		PERF.12015 - 12856	
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-							
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-							
02		261 N	210	-0-	-51	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-							
03		279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-							
04		360 N	164	-0-	-196	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-							
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-							
JENNINGS													WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10874 - 12810	
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	Y	-0-	28	1	22							
01		1550 N	1140	-0-	-410	-0-	124	1	1016	2	Y	-0-			22							
02		1479 N	1423	-0-	-56	-0-	159	1	1264	2	Y	-0-			22							
03		2015 N	1562	-0-	-453	-0-	173	1	1389	2	Y	-0-			22							
04		T. A.	1598	-0-	1598	1598	159	1	1424	2	Y	14			36							
							15	9														
05		T. A.	1270	-0-	1270	2868	147	1	1123	2	Y	-0-			36							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	145	1	2247	2	Y	-0-			1
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	151	1	2163	2	Y	-0-			1
02	2175 N	1748	-0-	-427	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-			1
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	168	1	2408	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
04	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	132	1	2038	2	Y	-0-			-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	159	1	2166	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611						
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	29	1	522	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800						
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	31	1	261	2	Y	-0-	21	1	10
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	28	1	232	2	Y	-0-			10
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	34	1	267	2	Y	-0-			10
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	2	Y	-0-			10
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	10			20
						11	9							
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	33	1	250	2	Y	-0-			20

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178						
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	3	1	1
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			1
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			1
04	T. A.	104	-0-	104	104	10	1	92	2	Y	2			3
						2	9							
05	T. A.	69	-0-	69	173	8	1	61	2	Y	-0-			3

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654						
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	14	1	115	2	Y	-0-	3	1	5
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			5
02	203 N	111	-0-	-92	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			5
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			5
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	4			9
						4	9							
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	2666 N	939	-0-	-1727	-0-	45	1	894	2	Y	-0-	-0-
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-	-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	-0-	-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	155	1	2696	2	Y	-0-	-0-
04	2580 X	2500	-0-	-80	-0-	138	1	2362	2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	153	1	2561	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740				
12	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	139	1	2152	2	Y	-0-	1
01	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-	1
02	2175 N	2136	-0-	-39	-0-	149	1	1987	2	Y	-0-	1
03	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	143	1	2043	2	Y	5	5 1 1
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-	1
05	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113				
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	1	1 1 -0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887				
12	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	129	1	1072	2	N	-0-	-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	137	1	1116	2	N	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-	-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	N	-0-	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	151	1	1130	2	N	-0-	-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	153	1	1193	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022				
12	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-	1
01	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-	1
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	Y	-0-	1
03	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	86	1	1228	2	Y	3	4 1 -0-
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	68	1	1053	2	Y	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968				
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	27	1	388	2	Y	3	5 1 -0-
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	26	1	375	2	Y	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	4	4
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	31 1	486 2	N	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 2	N	-0-	-0-
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	35 1	471 2	N	-0-	-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	32 1	465 2	N	-0-	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	28 1	431 2	N	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38 1	513 2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-	-0-
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	453 2		N	-0-	-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		N	-0-	-0-
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2		N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	13 1	268 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	12 1	214 2	Y	-0-	-0-
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	10 1	175 2	Y	1	1
						1 9				
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	12 1	213 2	Y	-0-	1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 2	Y	-0-	1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
12	930 N	857	-0-	-73	-0-	41 1	816 2	Y	-0-	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	Y	-0-	-0-
02	870 N	696	-0-	-174	-0-	36 1	660 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	38 1	657 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	32 1	549 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	33 1	553 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
12	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	2079 2	28 9	Y	25	15
01	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	2228 2	3 9	Y	3	18
02	2378 X	1960	-0-	-418	-0-	1954 2	6 9	Y	5	23
03	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	2013 2	13 9	Y	12	10
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955 2	1 9	Y	1	11
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2047 2	2 9	Y	2	13

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-	-0-
02	261 N	93	-0-	-168	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	10 1	174 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 208274			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 209473			COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180						
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 51		RRCID -> 210046			COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686						
12		3069 X	2656	-0-	-413	-0-	161	1	2495	2	Y	-0-					2
01		3069 X	2812	-0-	-257	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					2
02		2871 X	2317	-0-	-554	-0-	162	1	2155	2	Y	-0-					2
03		2790 X	2589	-0-	-201	-0-	169	1	2413	2	Y	6	7	1			1
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	144	1	2236	2	Y	-0-					1
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 210738			COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432						
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	2	17	9	Y	15	12	1			7
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2					9
02		986 N	847	-0-	-139	-0-	844	2	3	9	Y	3					12
03		961 N	919	-0-	-42	-0-	909	2	10	9	Y	9	16	1			5
04		1020 N	812	-0-	-208	-0-	811	2	1	9	Y	1					6
05		899 N	874	-0-	-25	-0-	872	2	2	9	Y	2					8

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 211206			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744						
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #: 24		RRCID -> 211221			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988						
12		2852 N	2830	-0-	-22	-0-	183	1	2640	2	Y	6	12	1			1
01		2883 N	2347	-0-	-536	-0-	152	1	2195	2	Y	-0-					1
02		2581 N	2488	-0-	-93	-0-	166	1	2322	2	Y	-0-					1
03		2821 N	2435	-0-	-386	-0-	157	1	2278	2	Y	-0-					1
04		2280 N	2237	-0-	-43	-0-	146	1	2084	2	Y	6					7
05		2387 N	2288	-0-	-99	-0-	148	1	2140	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	987	-0-	-253	-0-	60	1	927	2	Y	-0-			1
01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	53	1	759	2	Y	-0-			1
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-			1
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	981	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	46	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	558	-0-	-310	-0-	38	1	520	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302					
12	465 X	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	341 X	133	-0-	-208	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	319 X	304	-0-	-15	-0-	16	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	341 X	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556					
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	Y	11	9	1	2
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1			3
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2			5
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	Y	21	24	1	2
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1367	2	1	9	Y	1			3
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1476	2	4	9	Y	4			7

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564					
12	2759 N	2674	-0-	-85	-0-	128	1	2546	2	Y	-0-			-0-
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	2466	2	Y	-0-			-0-
02	2581 N	2410	-0-	-171	-0-	126	1	2276	2	Y	7			7
						8	9							
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-			7
04	2700 X	2539	-0-	-161	-0-	140	1	2399	2	Y	-0-			7
05	2666 X	2584	-0-	-82	-0-	146	1	2438	2	Y	-0-			7

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672					
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	522 N	435	-0-	-87	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
*05	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000					
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
*04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
*05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02		261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*05		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*05		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12		3100 N	3267	-0-	167	400	3267	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2960	-0-	-140	260	2960	2		N	-0-			-0-
02		2141 X	1881	-0-	-260	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2047	2	7 9	N	6			6
04		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			6
*05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

12		1674 N	1390	-0-	-284	-0-	1390	2		Y	-0-			4
01		1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2		Y	-0-			4
02		1392 N	1326	-0-	-66	-0-	1326	2		Y	-0-			4
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			4
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2		Y	-0-			4
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	125	1	1944	2	Y	-0-		1
01		2201 N	1796	-0-	-405	-0-	117	1	1679	2	Y	-0-		1
02		1943 N	1685	-0-	-258	-0-	118	1	1567	2	Y	-0-		1
03		2077 N	1803	-0-	-274	-0-	118	1	1681	2	Y	4	5 1	-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	Y	-0-		-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12		2480 N	2309	-0-	-171	-0-	2309	2		N	-0-			86
01		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-			86
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			86
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			86
*04		2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2		N	-0-			86
*05		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2		N	-0-			86

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	2	N	-0-			-0-
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	847	2	N	-0-			-0-
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2	N	-0-			-0-
*04	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-			-0-
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585			
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	N	2			2
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			2
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	N	11			13
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			13
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			13

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366			
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14 9 Y	13	11 1		5
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1 9 Y	1			6
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3 9 Y	3			9
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1436	2	26 9 Y	24	27 1		6
04	1590 N	1139	-0-	-451	-0-	1138	2	1 9 Y	1			7
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6 9 Y	5			12

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
*05	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90 2 Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124 2 Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128 2 Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97 2 Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121 2 Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99 2 Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173 2 Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164 2 Y	-0-			-0-
02	203 N	89	-0-	-114	-0-	5	1	84 2 Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175 2 Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			1
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-			1
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	-0-			1
03	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	2	Y	-0-			1
04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2	Y	-0-			1
05	1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	2
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	2
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	2
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	1
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	1

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068
12		2480 X	975	-0-	-1505	-0-	935	2	40	9	Y	21
01		2480 X	1253	-0-	-1227	-0-	1249	2	4	9	Y	25
02		2320 X	1000	-0-	-1320	-0-	991	2	9	9	Y	33
03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	Y	14
04		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			Y	14
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	16

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:	8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	Y	1
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	2
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	3
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	1
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	1
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	2

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-
04		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-
*05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	221324	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	143	2			N	-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222007	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		899 N	339	-0-	-560	-0-	335 2	4 9	N	4	17 1		64
01		899 N	379	-0-	-520	-0-	360 2	19 9	N	17			81
02		899 N	206	-0-	-693	-0-	200 2	6 9	N	5			86
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	282 2	7 9	N	6			92
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	376 2	17 9	N	15			107
*05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	N	3			110

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	222116	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 11696	
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 2	3 9	Y	3	2 1		4
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-			4
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1			5
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	2 1		3
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			3
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11304 - 12226	
12		930 N	547	-0-	-383	-0-	547 2		N	-0-			-0-
01		713 N	348	-0-	-365	-0-	348 2		N	-0-			-0-
02		580 N	298	-0-	-282	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
*05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 11996	
12		775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		N	-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
02		696 N	683	-0-	-13	-0-	683 2		N	-0-			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
04		750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223355	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 11818	
12		3224 X	3140	-0-	-84	-0-	203 1	2929 2	Y	7	14 1		2
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	216 1	3123 2	Y	-0-			2
02		2958 X	2716	-0-	-242	-0-	181 1	2535 2	Y	-0-			2
03		3162 X	2621	-0-	-541	-0-	169 1	2452 2	Y	-0-			2
04		2790 X	2394	-0-	-396	-0-	156 1	2230 2	Y	7			9
05		2883 X	2545	-0-	-338	-0-	165 1	2380 2	Y	-0-			9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225214	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086	
12		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2		N	-0-			-0-
01		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-			-0-
02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
03		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
04		1320 X	1254	-0-	-66	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
*05		1364 X	1037	-0-	-327	-0-	1037 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-		1		
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		1		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		1		
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		1		
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-		1		
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		1		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098						
12	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	241	1	3473	2	Y	10	17	1	5
						11	9							
01	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	252	1	3638	2	Y	-0-			5
02	3944 X	3591	-0-	-353	-0-	239	1	3352	2	Y	-0-			5
03	4216 X	3045	-0-	-1171	-0-	196	1	2849	2	Y	-0-			5
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	261	1	3731	2	Y	10			15
						11	9							
05	3875 X	3569	-0-	-306	-0-	231	1	3338	2	Y	-0-			15

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542						
12	2294 X	872	-0-	-1422	-0-	872	2		N	-0-				4
01	2294 X	2194	-0-	-100	-0-	2194	2		N	-0-				4
02	2146 X	1750	-0-	-396	-0-	1750	2		N	-0-				4
03	2294 X	1085	-0-	-1209	-0-	1085	2		N	-0-				4
04	2220 X	374	-0-	-1846	-0-	374	2		N	-0-				4
05	2201 X	485	-0-	-1716	-0-	485	2		N	-0-				4

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294						
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24	20	1	14
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3360	2	2	9	Y	2			16
02	2755 X	2548	-0-	-207	-0-	2542	2	6	9	Y	5			21
03	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2720	2	23	9	Y	21	32	1	10
04	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	2432	2	1	9	Y	1			11
05	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2360	2	4	9	Y	4			15

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167								
12	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	89	1	1283	2	Y	4	7	1			-0-
						4	9									
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	85	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	86	1	1233	2	Y	3					3
						3	9									
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	87	1	1264	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
12	899 N	533	-0-	-366	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					1
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					1
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-					1
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					1
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793								
12	3875 X	3705	-0-	-170	-0-	240	1	3465	2	Y	-0-					-0-
01	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	214	1	3095	2	Y	-0-					-0-
02	3625 X	2794	-0-	-831	-0-	186	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	220	1	3204	2	Y	-0-					-0-
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	209	1	2976	2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	209	1	3026	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113								
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	179	-0-	-111	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 231304			COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	2	12 9	Y	11	9 1	7
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9	Y	1		8
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2 9	Y	2		10
03	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1383	2	12 9	Y	11	15 1	6
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-		6
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2 9	Y	2		8

JENNINGS RANCH D			WELL #: 31		RRCID -> 231857			COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361	
12	2852 N	2303	-0-	-549	-0-	149	1	2147 2	Y	6	12 1	2
						7	9					
01	2883 N	2105	-0-	-778	-0-	136	1	1969 2	Y	-0-		2
02	2639 N	1733	-0-	-906	-0-	116	1	1617 2	Y	-0-		2
03	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	133	1	1928 2	Y	-0-		2
04	3000 N	3749	-0-	749	749	245	1	3498 2	Y	5		7
						6	9					
05	3100 N	2979	-0-	-121	628	193	1	2786 2	Y	-0-		7

SERAFIN			WELL #: 5		RRCID -> 231869			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484	
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	33	1	627 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634 2	Y	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615 2	Y	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	36	1	637 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 18		RRCID -> 232600			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130	
12	2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-		-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		-0-
04	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
05	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 235227			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600	
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1141	-0-	-19	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
*04	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
*05	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2		N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 20		RRCID -> 235934			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454	
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13 9	Y	12	10 1	4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1 9	Y	1		5
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3 9	Y	3		8
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13 9	Y	12	17 1	3
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-		3
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2 9	Y	2		5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	868 X	834	-0-	-34	-0-	54 1	772 2	Y	7	8 1	1
01	899 X	783	-0-	-116	-0-	8 9					
02	841 X	790	-0-	-51	-0-	51 1	732 2	Y	-0-		1
03	899 X	758	-0-	-141	-0-	53 1	737 2	Y	-0-		1
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	49 1	709 2	Y	-0-		1
						48 1	684 2	Y	1		2
						1 9					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	Y	-0-		2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806			
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
12	961 N	745	-0-	-216	-0-	745 2		N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02	725 N	722	-0-	-3	-0-	722 2		N	-0-		-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		N	-0-		-0-
04	780 N	604	-0-	-176	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*05	775 N	479	-0-	-296	-0-	479 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647			
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	46 1	667 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
01	899 N	820	-0-	-79	-0-	53 1	767 2	Y	-0-		1
02	841 N	699	-0-	-142	-0-	47 1	652 2	Y	-0-		1
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	44 1	647 2	Y	-0-		1
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	Y	2		3
						2 9					
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	44 1	631 2	Y	-0-		3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322			
12	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1083	-0-	-932	-0-	1082 2	1 9	N	1		1
02	1885 N	1084	-0-	-801	-0-	1084 2		N	-0-		1
03	1488 N	1086	-0-	-402	-0-	1086 2		N	-0-		1
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		1
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034			
12	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	268 1	3866 2	Y	-0-		-0-
01	4309 X	3311	-0-	-998	-0-	214 1	3097 2	Y	-0-		-0-
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	284 1	3982 2	Y	-0-		-0-
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	299 1	4343 2	Y	-0-		-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	295 1	4208 2	Y	-0-		-0-
05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	294 1	4247 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
02	406 N	190	-0-	-216	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2	N	-0-		-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417			
12	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	77	1	1105	2	Y	-0-
						2	9				
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	4
						4	9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117			
12	2604 N	2490	-0-	-114	-0-	161	1	2323	2	Y	5
						6	9				11
01	2573 N	2349	-0-	-224	-0-	152	1	2197	2	Y	-0-
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	157	1	2196	2	Y	-0-
03	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	159	1	2309	2	Y	-0-
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	159	1	2269	2	Y	6
						7	9				
05	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	156	1	2251	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248			
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	711	2			N	-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-
*04	840 N	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-
*05	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y	-0-				-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	Y	-0-				-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	Y	-0-				-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 2	Y	-0-				-0-
04		360 N	311	-0-	-49	-0-	20 1	291 2	Y	-0-				-0-
05		372 N	320	-0-	-52	-0-	21 1	299 2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604						
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	138 1	2639 2	Y	-0-				-0-
01		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	131 1	2344 2	Y	-0-				-0-
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	131 1	2428 2	Y	-0-				-0-
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	151 1	2639 2	Y	-0-				-0-
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	149 1	2557 2	Y	-0-				-0-
05		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	150 1	2686 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704						
12		3472 X	1618	-0-	-1854	-0-	104 1	1506 2	Y	7	16 1			3
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	234 1	3386 2	Y	-0-				3
02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	281 1	3936 2	Y	-0-				3
03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	272 1	3951 2	Y	-0-				3
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	263 1	3761 2	Y	8				11
05		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	251 1	3629 2	Y	-0-				11

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725						
12		1519 X	1382	-0-	-137	-0-	68 1	1314 2	Y	-0-				-0-
01		1519 X	1412	-0-	-107	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-				-0-
02		1421 X	1048	-0-	-373	-0-	53 1	995 2	Y	-0-				-0-
03		1395 X	836	-0-	-559	-0-	45 1	791 2	Y	-0-				-0-
04		1230 N	660	-0-	-570	-0-	36 1	624 2	Y	-0-				-0-
05		1116 N	504	-0-	-612	-0-	27 1	477 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528						
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-				-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	Y	-0-				-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-				-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440						
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-				-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-				-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-				-0-
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-				-0-
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-				-0-
05		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	186 1	2677 2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	2910	-0-	-314	-0-	188 1	2722 2	Y	-0-	-0-
02	2987 X	2912	-0-	-75	-0-	194 1	2718 2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	191 1	2783 2	Y	-0-	-0-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	197 1	2811 2	Y	-0-	-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	206 1	2986 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
12	1054 X	952	-0-	-102	-0-	62 1	890 2	Y	-0-	-0-
01	1054 X	964	-0-	-90	-0-	62 1	902 2	Y	-0-	-0-
02	1044 X	930	-0-	-114	-0-	62 1	868 2	Y	-0-	-0-
03	1116 X	683	-0-	-433	-0-	44 1	639 2	Y	-0-	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	581 2	Y	-0-	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56 1	818 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	306 2		N	-0-	-0-
03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35 1	506 2	Y	2	4 1
						2 9				
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40 1	577 2	Y	-0-	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	49 1	688 2	Y	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37 1	542 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	25 1	352 2	Y	1	1
						1 9				
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	18 1	266 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	71 1	1022 2	Y	-0-	-0-
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	67 1	971 2	Y	-0-	-0-
02	1044 N	1029	-0-	-15	-0-	69 1	960 2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	68 1	991 2	Y	-0-	-0-
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	58 1	829 2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	58 1	837 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1635	2	9	9	N	8		26
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-		26
02	1653 N	1474	-0-	-179	-0-	1474	2			N	-0-		26
03	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-		26
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1512	2	46	9	N	42		68
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1502	2	24	9	N	22	1 6	89
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274													
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	248 N	73	-0-	-175	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102													
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	3	6 1	3
						3	9						
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	79	1	1143	2	Y	-0-		3
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-		3
03	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-		3
04	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	74	1	1060	2	Y	3		6
						3	9						
05	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	79	1	1143	2	Y	-0-		6
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572													
12	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-		-0-
02	1102 N	289	-0-	-813	-0-	19	1	270	2	Y	-0-		-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	Y	-0-		-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1612	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	12	1	169	2	Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748													
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	27	1	383	2	Y	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	Y	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	4		4
						4	9						
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-		4
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214													
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-		-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1308	-0-	-84	-0-	68	1	1240	2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	71	1	1231	2	N	-0-		-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	N	-0-		-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	116 1	1673 2	Y	4	10 1		1
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	122 1	1765 2	Y	-0-			1
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	109 1	1528 2	Y	-0-			1
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	118 1	1719 2	Y	-0-			1
04	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	112 1	1604 2	Y	4			5
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	120 1	1730 2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH D		WELL #:		68	RRCID ->	254250	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262	- 12342
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	45 1	643 2	Y	-0-			-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	47 1	686 2	Y	-0-			-0-
02	783 N	602	-0-	-181	-0-	40 1	562 2	Y	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	729 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	43 1	608 2	Y	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851	- 14965
12	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	357 1	3002 2	Y	-0-			47
01	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	274 1	2243 2	Y	-0-			47
02	3219 X	3191	-0-	-28	-0-	355 1	2821 2	Y	14			61
03	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	375 1	2998 2	Y	-0-	21 1		40
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	337 1	3010 2	Y	12	18 1		34
05	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	354 1	2706 2	Y	6	17 1		23

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	295459	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.10096	- 12280
12	12 X	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	4 X	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		857600	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401	- 10497
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401	- 10497
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340	- 12812
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS												//CONT.// 857600									
GARZA, FERNANDO DEEP												WELL #: 2		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12214 - 12628	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

GARZA, FERNANDO DEEP												WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11378 - 12622	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)												46216 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
JENNINGS RANCH C												WELL #: 14		RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106 - 11256	
12		902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	Y	-0-				-0-				
01		434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-				-0-				
02		1102	N	546	-0-	-556	-0-	38	1	508	2	Y	-0-				-0-				
03		899	N	577	-0-	-322	-0-	38	1	538	2	Y	1	1	1		-0-				
								1	9												
04		510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-				-0-				
05		589	N	569	-0-	-20	-0-	39	1	530	2	Y	-0-				-0-				

JENNINGS RANCH C												WELL #: 10		RRCID -> 197872		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11094 - 11160	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 215369		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF.10066 - 10090	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

JESUIT (LOYOLA BEACH)												46312 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC												268323									
JESUIT GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567 - 12794	
12		119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				30				
01		1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1224	3	74	9	Y	67	45	1		52				
02		1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	3	15	9	Y	14	16	1		50				
03		681	N	681	-0-	-0-	-0-	663	3	18	9	Y	16	16	1		50				
*04		1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1015	3	26	9	Y	24				74				
*05		176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	Y	15				89				

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 - 14039			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13110 - 13384			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			29

JESUIT (RIVERA)				46312 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9748 - 9756			
12	14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	3			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	379	-0-	379	682	379	3			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	2465	-0-	2465	3147	2462	3	3	9	Y	3			23
03	14B2 EXT	134	-0-	134	3281	131	3	3	9	Y	3			26
04	14B2 EXT	200	-0-	200	3481	200	3			Y	-0-			26
*05	2112	31	-0-	-2081	1400	31	3			Y	-0-			26

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9832 - 9844			
12	2542	736	-0-	-1806	1130	736	3			Y	-0-			65
01	2403 N	1273	-0-	-1130	-0-	1236	3	37	9	Y	34	53	1	46
02	2900 N	2971	-0-	71	71	2787	3	184	9	Y	167	154	1	59
03	3100 N	7895	-0-	4795	4866	7697	3	198	9	Y	180	186	1	53
*04	3000 N	12026	-0-	9026	13892	11785	3	241	9	Y	219	226	1	46
*05	4936	1994	-0-	-2942	10950	1851	3	143	9	Y	130	142	1	34

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11678 - 11720			
12	DLQ G-10	1963	-0-	1963 B	26153	1963	3			Y	-0-			75
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242 B	27395	1218	3	24	9	Y	22	52	1	45
02	DLQ G-10	1988	-0-	1988 B	29383	1801	3	187	9	Y	170	185	1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29383														
03	0	6565	-0-	6565 B	35948	6380	3	185	9	Y	168	154	1	44
04	0	10061	-0-	10061 B	46009	9767	3	294	9	Y	267	273	1	38
05	0	1712	-0-	1712 B	47721	1534	3	178	9	Y	162	172	1	28

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9900 - 9906			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12220 - 12243				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766				
12	2170 N	1393	-0-	-777	-0-	236 1	1157 2	N	-0-		-0-	
01	2170 N	788	-0-	-1382	-0-	142 1	646 2	N	-0-		-0-	
02	1595 N	1537	-0-	-58	-0-	341 1	1196 2	N	-0-		-0-	
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	380 1	1053 2	N	-0-		-0-	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	317 1	1331 2	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	309 1	1147 2	N	-0-		-0-	

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677				
12	2728 X	2062	-0-	-666	-0-	350 1	1712 2	Y	-0-	82 1	106	
01	2728 X	1863	-0-	-865	-0-	329 1	1502 2	Y	29		135	
02	2552 X	1113	-0-	-1439	-0-	32 9	828 2	Y	44		179	
03	2077 X	801	-0-	-1276	-0-	48 9	566 2	Y	28		207	
04	2010 X	1302	-0-	-708	-0-	204 1	1032 2	Y	22	106 1	123	
05	2077 X	1423	-0-	-654	-0-	31 9	1084 2	Y	43		166	
						24 9						
						47 9						

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393				
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	79 1	387 2	Y	33	34 1	43	
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	36 9	194 2	Y	9		52	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	42 1		Y	-0-		52	
03	465 N	217	-0-	-248	-0-	10 9	155 2	Y	5		57	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	6 9		Y	-0-	26 1	31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
D&R PRODUCTION INC.		196874										
MEW, BEN G		WELL #: 1		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001												

OIL AND GAS DIVISION

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

12	620 N	399	-0-	-221	-0-	1	1	398	2	N	-0-					39
01	620 N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	2	N	-0-					39
02	551 N	493	-0-	-58	-0-	7	1	486	2	N	-0-					39
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	N	-0-					39
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	16					55
						18	9									
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 10311 - 10444

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					91
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					91
02	261 N	172	-0-	-89	-0-	2	1	170	2	N	-0-					91
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	-0-					91
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					91
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					91

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568		
12	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	2	1	Y	-0-	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984		
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3								
12	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	820	2	Y	-0-	1
01	1333 X	924	-0-	-409	-0-	15	1	Y	-0-	1
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-	1
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	1
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	-0-	1
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-	1

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 9876 - 10075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1147 N	709	-0-	-438	-0-		709 2		Y	-0-		1
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		1
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-				Y	-0-		1
03	713 N	298	-0-	-415	-0-		10 1	288 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		40 1	467 2	Y	-0-		-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		84 1	926 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		1 1	59 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-		1 1	32 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-		3 1	29 2	Y	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	42 2	Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198	
12	186 N	73	-0-	-113	-0-		73 2		Y	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		6 1	338 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		4 1	116 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	138	-0-	-192	-0-		11 1	127 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		18 1	199 2	Y	-0-		-0-

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306	
12	899 N	801	-0-	-98	-0-		132 1	669 2	N	-0-		120
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-		127 1	650 2	N	-0-		120
02	783 N	629	-0-	-154	-0-		126 1	503 2	N	-0-		120
03	806 N	173	-0-	-633	-0-		33 1	140 2	N	-0-		120
04	750 N	49	-0-	-701	-0-		5 1	44 2	N	-0-		120
*05	682 N	169	-0-	-513	-0-		32 1	137 2	N	-0-		120

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUANITA (7100)		47440 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 48		RRCID -> 289563		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388				
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			29
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			29
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N		29
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N		29
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N		29
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N		29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)		47486 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570										
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008												

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008									

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

12	7688 X	6812	-0-	-876	-0-	140 1	6407 3	Y	175	167 1	113
						72 4	193 9				
01	7533 X	6598	-0-	-935	-0-	140 1	6201 3	Y	163	175 1	101
						78 4	179 9				
02	6786 X	5884	-0-	-902	-0-	131 1	5580 3	Y	143	145 1	99
						16 4	157 9				
03	7254 X	6363	-0-	-891	-0-	6181 3	15 4	Y	152	175 1	76
						167 9					
04	6780 X	5990	-0-	-790	-0-	95 1	5716 3	Y	151	118 1	109
						13 4	166 9				
05	6820 X	6112	-0-	-708	-0-	140 1	5824 3	Y	124	147 1	86
						12 4	136 9				

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	52884				N	-0-	-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	49784				N	-0-	-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	46884				N	-0-	-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	43784				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43784				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43784				N	NO RPT	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536			
12		7967 X	7167	-0-	-800	-0-	6657	3	118	4	Y	356	336	1	230
							392	9							
01		7905 X	6944	-0-	-961	-0-	12	1	6438	3	Y	332	357	1	205
							129	4	365	9					
02		7395 X	6225	-0-	-1170	-0-	12	1	5859	3	Y	293	296	1	202
							32	4	322	9					
03		7533 X	6690	-0-	-843	-0-	14	1	6407	3	Y	222	313	1	111
							25	4	244	9					
04		7020 X	6352	-0-	-668	-0-	14	1	6081	3	Y	216	171	1	156
							19	4	238	9					
05		7161 X	6427	-0-	-734	-0-	14	1	6203	3	Y	175	209	1	122
							17	4	193	9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090			
12		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	2857	3	66	4	Y	214	202	1	138
							235	9							
01		3379 X	3062	-0-	-317	-0-	5	1	2767	3	Y	200	214	1	124
							70	4	220	9					
02		3103 X	2776	-0-	-327	-0-	5	1	2573	3	Y	163	174	1	113
							19	4	179	9					
03		3224 X	2943	-0-	-281	-0-	6	1	2839	3	Y	80	153	1	40
							10	4	88	9					
04		3120 X	2748	-0-	-372	-0-	6	1	2648	3	Y	79	62	1	57
							7	4	87	9					
05		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	6	1	2731	3	Y	66	77	1	46
							7	4	73	9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602			
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	4	Y	27	24	1	17
							30	9							
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1270	3	14	4	Y	26	27	1	16
							29	9							
02		1160 N	554	-0-	-606	-0-	541	3	2	4	Y	10	19	1	7
							11	9							
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	4	Y	18	16	1	9
							20	9							
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	4	Y	5	10	1	4
							6	9							
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	4	Y	5	6	1	3
							6	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2263 N	2066	-0-	-197	-0-	1953 3	30 4	Y	75	72 1		48
							83 9						
01		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	4 1	1916 3	Y	71	75 1		44
							33 4	78 9					
02		2001 N	1954	-0-	-47	-0-	4 1	1870 3	Y	62	63 1		43
							12 4	68 9					
03		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	4 1	1957 3	Y	54	70 1		27
							9 4	59 9					
04		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	4 1	1907 3	Y	55	42 1		40
							7 4	61 9					
05		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	4 1	1972 3	Y	46	54 1		32
							7 4	51 9					

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	140 1	1136 3	Y	80	74 1		52
							26 4	88 9					
01		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	140 1	1122 3	Y	75	80 1		47
							30 4	83 9					
02		1276 N	1221	-0-	-55	-0-	131 1	1005 3	Y	69	68 1		48
							9 4	76 9					
03		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	5 1	1192 3	Y	80	88 1		40
							9 4	88 9					
04		1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1151 3	6 4	Y	80	62 1		58
							88 9						
05		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1164 3	5 4	Y	65	78 1		45
							72 9						

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: KLEBERG					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3472 #	2956	-0-	-516	-0-	283 1	2650 3	Y	20	23 1		2
							1 4	22 9					
01		3472 #	2867	-0-	-605	-0-	303 1	2544 3	Y	16	15 1		3
							2 4	18 9					
02		2900 #	2727	-0-	-173	-0-	258 1	2454 3	Y	12	13 1		2
							2 4	13 9					
03		3291 R	3291	-0-	-0-	-0-	417 1	2854 3	Y	16	13 1		5
							2 4	18 9					
04		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	410 1	2808 3	Y	21	20 1		6
							5 4	23 9					
05		3367 R	3367	-0-	-0-	-0-	484 1	2860 3	Y	19	16 1		9
							2 4	21 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833			
12		3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	316 1	2963 3	Y	27	32 1		3
							2 4	30 9					
01		3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	384 1	3223 3	Y	26	24 1		5
							2 4	29 9					
02		3364 #	3284	-0-	-80	-0-	310 1	2951 3	Y	18	20 1		3
							3 4	20 9					
03		3596 #	3512	-0-	-84	-0-	436 1	3027 3	Y	42	31 1		14
							3 4	46 9					
04		3510 #	3325	-0-	-185	-0-	409 1	2847 3	Y	57	55 1		16
							6 4	63 9					
05		3627 #	3376	-0-	-251	-0-	474 1	2843 3	Y	50	43 1		23
							4 4	55 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF. 9276 - 9296			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018													

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960 #	3974	-0-	-986	-0-	370 1 3 4	3499 3 102 9	Y	93	109 1	10
01	4960 #	3877	-0-	-1083	-0-	400 1 3 4	3390 3 84 9	Y	76	72 1	14
02	3973 #	3794	-0-	-179	-0-	351 1 3 4	3374 3 66 9	Y	60	65 1	9
03	4597 R	4597	-0-	-0-	-0-	574 1 4 4	3967 3 52 9	Y	47	41 1	15
04	4501 R	4501	-0-	-0-	-0-	562 1 8 4	3877 3 54 9	Y	49	51 1	13
05	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	671 1 4 4	3990 3 51 9	Y	46	38 1	21

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641	
12	11253 #	5951	-0-	-5302	-0-	572 1 3 4	5352 3 24 9	Y	22	28 1	2
01	7502 #	3268	-0-	-4234	-0-	347 1 1 4	2908 3 12 9	Y	11	11 1	2
02	9889 #	5144	-0-	-4745	-0-	488 1 4 4	4638 3 14 9	Y	13	13 1	2
03	10571 #	247	-0-	-10324	-0-	31 1 1 9	215 3 2 9	Y	1	3 1	-0-
04	10230 #	2684	-0-	-7546	-0-	338 1 5 4	2317 3 24 9	Y	22	16 1	6
05	5952 #	286	-0-	-5666	-0-	41 1 1 4	242 3 2 9	Y	2	7 1	1

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878	
12	4960 #	4252	-0-	-708	-0-	397 1 7 4	3718 3 130 9	Y	118	139 1	13
01	5249 R	5249	-0-	-0-	-0-	544 1 10 4	4562 3 133 9	Y	121	112 1	22
02	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	670 1 14 4	6363 3 150 9	Y	136	137 1	21
03	8258 R	8258	-0-	-0-	-0-	987 1 16 4	6987 3 268 9	Y	244	185 1	80
04	5816 R	5816	-0-	-0-	-0-	680 1 19 4	4854 3 263 9	Y	239	253 1	66
05	6696 #	5302	-0-	-1394	-0-	712 1 14 4	4363 3 213 9	Y	194	171 1	89

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152					
12	17171 R	17171	-0-	-0-	-0-	208	1	16263	3	Y	632	753	1		68
						5	4	695	9						
01	14678 R	14678	-0-	-0-	-0-	208	1	13970	3	Y	448	436	1		80
						7	4	493	9						
02	17023 #	15297	-0-	-1726	-0-	202	1	14662	3	Y	386	408	1		58
						8	4	425	9						
03	18197 #	16514	-0-	-1683	-0-	251	1	15355	3	Y	819	609	1		268
						7	4	901	9						
04	17610 #	15064	-0-	-2546	-0-	202	1	13694	3	Y	1042	1022	1		288
						22	4	1146	9						
05	17174 #	16513	-0-	-661	-0-	242	1	15138	3	Y	1020	840	1		468
						11	4	1122	9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	Y	1	2	1	-0-
						1	4	1	9					
01	883 R	883	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	82	1	779	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
03	868 #	830	-0-	-38	-0-	101	1	711	3	Y	15	10	1	5
						1	4	17	9					
04	840 #	803	-0-	-37	-0-	96	1	680	3	Y	23	22	1	6
						2	4	25	9					
05	868 #	764	-0-	-104	-0-	104	1	637	3	Y	20	17	1	9
						1	4	22	9					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

12	T. A.	20146	-0-	20146	747715	267	1	19115	3	Y	665	694	1	344
						32	4	732	9					
01	T. A.	18225	-0-	18225	765940	275	1	17241	3	Y	615	556	1	403
						32	4	677	9					
02	T. A.	16004	-0-	16004	781944	224	1	15219	3	Y	487	549	1	341
						25	4	536	9					
03	T. A.	13680	-0-	13680	795624	241	1	12909	3	Y	461	359	1	443
						23	4	507	9					
04	37050	18278	-0-	-18772	776852	289	1	17531	3	Y	387	358	1	472
						32	4	426	9					
05	38285	16981	-0-	-21304	755548	281	1	16345	3	Y	295	328	1	439
						30	4	325	9					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

12	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	52	1	3969	3	Y	18	66	1	9
						3	4	20	9					
01	4216 #	3906	-0-	-310	-0-	57	1	3829	3	Y	15	14	1	10
						3	4	17	9					
02	4292 #	3731	-0-	-561	-0-	51	1	3664	3	Y	12	13	1	9
						3	4	13	9					
03	4588 #	3094	-0-	-1494	-0-	54	1	3012	3	Y	22	9	1	22
						4	4	24	9					
04	4440 #	3830	-0-	-610	-0-	60	1	3701	3	Y	57	18	1	61
						6	4	63	9					
05	4030 #	3716	-0-	-314	-0-	62	1	3605	3	Y	40	43	1	58
						5	4	44	9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080 - 14132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF. 5190 - 5890
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5531 - 5550
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-		-0-
01	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	3246 3		N	-0-		-0-
02	3567 X	2651	-0-	-916	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
03	3813 X	1809	-0-	-2004	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		-0-
05	3255 X	2380	-0-	-875	-0-	2380 3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6594 - 6641
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		484
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		484
02	DLQ G-10	404	-0-	404	-0-	404 3		Y	-0-	484 0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	404		Y	-0-		-0-
04	404 N	-0-	-0-	-404	-0-			Y	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	14206	3	4 9 N	4	4 0		-0-
03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9126	3	4 9 N	4	4 0		-0-
04	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13972	3	9 9 N	8	8 0		-0-
05	15190 X	13786	-0-	-1404	-0-	13778	3	8 9 N	7	7 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003	
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
01	2046 X	1365	-0-	-681	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
02	1914 X	843	-0-	-1071	-0-	843	3	N	-0-			-0-
03	1891 X	812	-0-	-1079	-0-	812	3	N	-0-			-0-
04	1830 X	608	-0-	-1222	-0-	608	3	N	-0-			-0-
05	1395 X	608	-0-	-787	-0-	608	3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5340	3	216 9 N	196	196 0		-0-
01	5952 X	5555	-0-	-397	-0-	5390	3	165 9 N	150	150 0		-0-
02	5945 X	4092	-0-	-1853	-0-	3820	3	272 9 N	247	247 0		-0-
03	6355 X	4336	-0-	-2019	-0-	3962	3	374 9 N	340	340 0		-0-
04	6150 X	3854	-0-	-2296	-0-	3580	3	274 9 N	249	249 0		-0-
05	5549 X	3709	-0-	-1840	-0-	3456	3	253 9 N	230	230 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656												
MCGILL BROS.		WELL #:		455W	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4890 - 4978				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352				
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				-0-
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				-0-
02		1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498				
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	N	4	4	0		-0-
01		1333 X	361	-0-	-972	-0-	357	3	4	9	N	4	4	0		-0-
02		1363 X	1116	-0-	-247	-0-	1112	3	4	9	N	4	4	0		-0-
03		1457 X	1074	-0-	-383	-0-	1070	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04		1410 X	40	-0-	-1370	-0-	39	3	1	9	N	1	1	0		-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 - 5149				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 - 6284				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656																			
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3	2515	9	N	2286	2286	0			-0-
01		2604 X	1818	-0-	-786	-0-	-0-	-0-	309	3	1509	9	N	1372	1372	0			-0-
02		2552 X	1815	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	467	3	1348	9	N	1225	1225	0			-0-
03		3472 X	1905	-0-	-1567	-0-	-0-	-0-	192	3	1713	9	N	1557	1557	0			-0-
04		3360 X	1534	-0-	-1826	-0-	-0-	-0-	10	3	1524	9	N	1385	1385	0			-0-
05		3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	-0-	-0-	52	3	1480	9	N	1345	1345	0			-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A																			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908																			
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03		3100 N	3644	-0-	544	544	544	544	3635	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04		3000 N	3259	-0-	259	803	803	803	3251	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05		3939 X	3136	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	3128	3	8	9	N	7	7	0			-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034																			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978																			
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	1407	9	N	1279	1279	0			-0-
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	611	9	N	555	555	0			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	290	290	0			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	268	268	0			-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614																			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	3	1473	9	N	1339	1339	0			-0-
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3	2050	9	N	1864	1864	0			-0-
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-
05		2635 X	1903	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	499	3	1404	9	N	1276	1276	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623																			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3	2092	9	N	1902	1902	0			-0-
04		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3	2699	9	N	2454	2454	0			-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3	2483	9	N	2257	2257	0			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 -	6826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5208 X	3976	-0-	-1232	-0-	3973 3	3 9	N	3	3 0		-0-
01		5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	4045 3	2 9	N	2	2 0		-0-
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4291 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4443 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4004 3	4 9	N	4	4 0		-0-
05		4588 X	3857	-0-	-731	-0-	3854 3	3 9	N	3	3 0		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 -	5916
12		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
01		341 X	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 -	5195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 -	4855
12		5363 X	3236	-0-	-2127	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
01		4402 X	2631	-0-	-1771	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
02		4611 X	2068	-0-	-2543	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	2534	-0-	-2395	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	2346	-0-	-2424	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
05		3224 X	2266	-0-	-958	-0-	2266 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 -	7130
12		682 X	371	-0-	-311	-0-	371 3		N	-0-			-0-
01		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03		372 X	268	-0-	-104	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04		360 X	174	-0-	-186	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05		372 X	38	-0-	-334	-0-	38 3		N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 -	6660
12		8215 X	7534	-0-	-681	-0-	7119 3	415 9	N	377	377 0		-0-
01		8029 X	7318	-0-	-711	-0-	6890 3	428 9	N	389	389 0		-0-
02		7453 X	7398	-0-	-55	-0-	6980 3	418 9	N	380	380 0		-0-
03		7967 X	6320	-0-	-1647	-0-	6089 3	231 9	N	210	210 0		-0-
04		7410 X	6615	-0-	-795	-0-	6415 3	200 9	N	182	182 0		-0-
05		7905 X	3525	-0-	-4380	-0-	3314 3	211 9	N	192	192 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 -	6928
12		41757 X	30675	-0-	-11082	-0-	30273 3	402 9	N	365	365 0		-0-
01		40734 X	25653	-0-	-15081	-0-	25385 3	268 9	N	244	244 0		-0-
02		36888 X	20861	-0-	-16027	-0-	20389 3	472 9	N	429	429 0		-0-
03		39432 X	19344	-0-	-20088	-0-	18812 3	532 9	N	484	484 0		-0-
04		36810 X	16666	-0-	-20144	-0-	16224 3	442 9	N	402	402 0		-0-
05		30690 X	10165	-0-	-20525	-0-	9925 3	240 9	N	218	218 0		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6090 - 6104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7416 - 7436			
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175													
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908			
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-			
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	9 1	78 3	Y	-0-			-0-			
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	5 1	47 3	Y	-0-			-0-			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	Y	-0-			-0-			
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	8 1	49 3	Y	-0-			-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 4		Y	-0-			-0-			

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) WADI OPERATING, LLC LA RUCIA			48630 800 100779			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	M	1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		4774 X	3869	-0-	-905 B	-0-	248 383	1 9	3238	2	N	348	368 1 386	
01		4774 X	3460	-0-	-1314 B	-0-	248 369	1 9	2843	2	N	335	549 1 172	
02		4466 X	3111	-0-	-1355 B	-0-	232 337	1 9	2542	2	N	306	179 1 299	
03		4774 X	3272	-0-	-1502 B	-0-	248 328	1 9	2696	2	N	298	365 1 232	
04		4620 X	3212	-0-	-1408 B	-0-	227 323	1 9	2662	2	N	294	372 1 154	
05		3875 X	3234	-0-	-641 B	-0-	207 304	1 9	2723	2	N	276	185 1 245	

HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1			386310			RRCID ->			162122			COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8332 - 8577		
			WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577							
12		4836 X	3521	-0-	-1315 B	-0-	218 120	1 9	3183	2	Y	109	188 1 299							
01		3782 X	3450	-0-	-332 B	-0-	223 99	1 9	3128	2	Y	90	389							
02		3596 X	3538	-0-	-58 B	-0-	213 116	1 9	3209	2	Y	105	186 1 308							
03		3844 X	2894	-0-	-950 B	-0-	185 117	1 9	2592	2	Y	106	414							
04		3720 X	3488	-0-	-232 B	-0-	215 85	1 9	3188	2	Y	77	185 1 306							
05		3782 X	3139	-0-	-643 B	-0-	222 40	1 9	2877	2	Y	36	165 1 177							

MCGILL BROS. O/A			WELL #:			1 T			RRCID ->			173934			COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9215			PERF. 8316 - 9020		
12		5952 X	5896	-0-	-56 B	-0-	378	1	5518	2	Y	-0-	-0-										
01		6975 X	5454	-0-	-1521 B	-0-	364	1	5090	2	Y	-0-	-0-										
02		6525 X	5368	-0-	-1157 B	-0-	334	1	5034	2	Y	-0-	-0-										
03		6975 X	6834	-0-	-141 B	-0-	456	1	6378	2	Y	-0-	-0-										
04		6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	417	1	6186	2	Y	-0-	-0-										
05		5735 X	4851	-0-	-884 B	-0-	345 34	1 9	4472	2	Y	31	22 1 9										

KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-			460054			RRCID ->			111567			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7838 - 8134		
12		2325 X	1247	-0-	-1078 B	-0-	1247	2			Y	-0-	56							
01		3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	3061	2	21	9	Y	19	75							
02		2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	2236	2	4	9	Y	4	12 1 67							
03		1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	1875	2	22	9	Y	20	8 1 79							
04		2250 N	2123	-0-	-127 B	-0-	2105	2	18	9	Y	16	5 1 90							
05		2325 N	1434	-0-	-891 B	-0-	1388	2	46	9	Y	42	119 1 13							

DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #:			5			RRCID ->			112084			COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7681 - 7754		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840			
MARTINEZ GAS UNIT															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	93			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	93			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	93			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	93			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	93			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	93			

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8312 - 9780			
MCGILL BROS.															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8534 - 8544				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-	1			

MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10344 - 10676				
12	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2034	2	N	26	33	1	204
01	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1950	2	N	74	185	1	93
02	2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1939	2	N	44	34	1	103
03	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2230	2	N	33	17	1	119
04	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2139	2	N	68	17	1	170
*05	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	225	1	2199	2	N	75	192	1	53
							83	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
12	310 N	372	-0-	62 B	-79871	55 1	305 2	N	11	89 1		34
						12 9						
01	310 N	360	-0-	50 B	-79821	37 1	320 2	N	3	2 1		35
						3 9						
02	290 N	305	-0-	15 B	-79806	29 1	273 2	N	3	5 1		33
						3 9						
03	310 N	387	-0-	77 B	-79729	36 1	348 2	N	3	2 1		34
						3 9						
04	300 N	363	-0-	63 B	-79666	36 1	323 2	N	4	2 1		36
						4 9						
05	310 N	340	-0-	30 B	-79636	31 1	307 2	N	2	2 1		36
						2 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
12	93 N	1486	-0-	1393 B	-95256	225 1	1244 2	N	15			153
						17 9						
01	93 N	1402	-0-	1309 B	-93947	143 1	1244 2	N	14			167
						15 9						
02	87 N	1404	-0-	1317 B	-92630	133 1	1243 2	N	25			192
						28 9						
03	93 N	1624	-0-	1531 B	-91099	151 1	1451 2	N	20	179 1		33
						22 9						
04	90 N	1477	-0-	1387 B	-89712	146 1	1320 2	N	10			43
						11 9						
*05	93 N	1516	-0-	1423 B	-88289	140 1	1366 2	N	9			52
						10 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
12	155 N	296	-0-	141 B	-3442	45 1	247 2	N	4			146
						4 9						
01	279 N	273	-0-	-6 B	-3442	28 1	245 2	N	-0-			146
02	232 N	253	-0-	21 B	-3421	24 1	226 2	N	3			149
						3 9						
03	279 N	349	-0-	70 B	-3351	28 1	266 2	N	50	179 1		20
						55 9						
04	270 N	278	-0-	8 B	-3343	27 1	245 2	N	5			25
						6 9						
05	279 N	255	-0-	-24 B	-3343	23 1	222 2	N	9			34
						10 9						

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	801	-0-	150 B	-264810	121	1	668	2	N	11	140 1	25
01	651 N	596	-0-	-55 B	-264810	60	1	526	2	N	9		34
02	609 N	637	-0-	28 B	-264782	58	1	543	2	N	33		67
03	651 N	716	-0-	65 B	-264717	68	1	648	2	N	-0-		67
04	570 N	620	-0-	50 B	-264667	62	1	558	2	N	-0-		67
05	651 N	632	-0-	-19 B	-264667	59	1	573	2	N	-0-		67

 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

12	2852 N	2661	-0-	-191 B	-0-	396	1	2186	2	N	72	33 1	178
01	2852 N	2603	-0-	-249 B	-0-	259	1	2252	2	N	84	179 1	83
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	234	1	2189	2	N	67	34 1	116
03	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	266	1	2546	2	N	72	17 1	171
04	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	266	1	2402	2	N	85	194 1	62
*05	2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	255	1	2492	2	N	67	17 1	112

 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	24	1	134	2	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	15	1	134	2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16	1	152	2	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	16	1	146	2	N	-0-		-0-
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	17	1	171	2	N	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGILL BROS.		WELL #: 615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	275	1	1522	2	N	38	200	1		80
						42	9								
01	1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	186	1	1625	2	N	42	12	1		110
						46	9								
02	1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	161	1	1503	2	N	29	23	1		116
						32	9								
03	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	184	1	1762	2	N	38	12	1		142
						42	9								
04	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	186	1	1681	2	N	37	12	1		167
						41	9								
05	1798 N	1378	-0-	-420 B	-0-	125	1	1224	2	N	26	11	1		182
						29	9								
MCGILL BROS.		WELL #: 616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
*05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	10	1	99	2	N	-0-				56
MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596						
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	35	1	195	2	N	9	142	1		61
						10	9								
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	23	1	198	2	N	-0-				61
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	22	1	208	2	N	-0-				61
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	31	1	296	2	N	2				63
						2	9								
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	31	1	276	2	N	10				73
						11	9								
*05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	24	1	232	2	N	7				80
						8	9								
MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354						
12	1736 N	1601	-0-	-135 B	-0-	237	1	1308	2	N	51				92
						56	9								
01	1674 N	1524	-0-	-150 B	-0-	148	1	1293	2	N	75				167
						83	9								
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	141	1	1312	2	N	51	180	1		38
						56	9								
03	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	156	1	1499	2	N	57				95
						63	9								
04	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	151	1	1360	2	N	50				145
						55	9								
*05	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	149	1	1458	2	N	45	170	1		20
						50	9								
MCGILL BROS.		WELL #: 621		RRCID -> 242208		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 N	308	-0-	-157 B	-0-	47	1	258	2	N	3			82
						3	9							
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	38	1	328	2	N	-0-			82
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	35	1	326	2	N	13			95
						14	9							
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	38	1	361	2	N	10			105
						11	9							
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	41	1	369	2	N	-0-			105
*05	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	34	1	331	2	N	2			107
						2	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

12	4867 X	7304	-0-	2437 B	-96782	1110	1	6138	2	N	51			133
						56	9							
01	4867 X	6332	-0-	1465 B	-95317	645	1	5622	2	N	59			192
						65	9							
02	4553 X	5934	-0-	1381 B	-93936	565	1	5279	2	N	82	189	1	85
						90	9							
03	4867 X	6668	-0-	1801 B	-92135	625	1	5989	2	N	49			134
						54	9							
04	4710 X	6187	-0-	1477 B	-90658	606	1	5478	2	N	94	167	1	61
						103	9							
05	4867 X	6294	-0-	1427 B	-89231	579	1	5659	2	N	51			112
						56	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57

 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

12	3 N	2	-0-	-1 B	-172541	2	2			N	-0-			37
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-172541					N	-0-			37
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-172541					N	-0-			37
03	2 N	4	-0-	2 B	-172539	4	2			N	-0-			37
04	0 N	3	-0-	3 B	-172536	3	2			N	-0-			37
05	0 N	21	-0-	21 B	-172515	2	1	19	2	N	-0-			37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGILL BROS.		WELL #: 636		RRCID -> 250097		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9986 - 11142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10177 - 11042					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9290 - 10010					
12	2859 X	2859	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2374	2	N	51	36	1	275
							56	9							
01	3201 X	3201	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2817	2	N	55	19	1	311
							61	9							
02	3426 X	3426	-0-	-0-	B	-0-	327	1	3049	2	N	45	216	1	140
							50	9							
03	3314 X	3314	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2941	2	N	60	19	1	181
							66	9							
04	3051 X	3051	-0-	-0-	B	-0-	298	1	2691	2	N	56	19	1	218
							62	9							
05	2666 X	2665	-0-	-1	B	-0-	242	1	2360	2	N	57	199	1	76
							63	9							

MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF.10174 - 11634					
12	2542 X	1984	-0-	-558	B	-0-	303	1	1673	2	N	7			143
							8	9							
01	3123 X	3123	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2770	2	N	32			175
							35	9							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2296	2	N	25			200
							28	9							
03	3328 X	3328	-0-	-0-	B	-0-	311	1	2982	2	N	32			232
							35	9							
04	2973 X	2973	-0-	-0-	B	-0-	294	1	2661	2	N	16	183	1	65
							18	9							
05	2542 X	2505	-0-	-37	B	-0-	231	1	2256	2	N	16			81
							18	9							

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236					
12	2604 N	2542	-0-	-62	B	-0-	381	1	2107	2	N	49	36	1	257
							54	9							
01	2542 N	2309	-0-	-233	B	-0-	230	1	2005	2	N	67	19	1	305
							74	9							
02	2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2109	2	N	61	216	1	150
							67	9							
03	2680 N	2680	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2368	2	N	59	19	1	190
							65	9							
04	2609 N	2609	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2300	2	N	49	19	1	220
							54	9							
05	2573 N	2374	-0-	-199	B	-0-	215	1	2102	2	N	52	199	1	73
							57	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MCGILL BROS.			WELL #: 321	RRCID -> 034906	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8953	- 8977				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1891	X	927	-0-	-964 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
01	1891	X	1810	-0-	-81 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 540	RRCID -> 157593	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9020	- 9042				
12	2666	X	704	-0-	-1962 B	-0-	703 3	1 9 N	1	1 0		-0-
01	2449	X	760	-0-	-1689 B	-0-	759 3	1 9 N	1	1 0		-0-
02	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	1918 3	1 9 N	1	1 0		-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0- B	-0-	2267 3	1 9 N	1	1 0		-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0- B	-0-	2254 3	1 9 N	1	1 0		-0-
05	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	2504 3	2 9 N	2	2 0		-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 546	RRCID -> 162385	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 8644	- 8678				
12	2201	X	1346	-0-	-855 B	-0-	1315 3	31 9 N	28	28 0		-0-
01	2015	X	1326	-0-	-689 B	-0-	1290 3	36 9 N	33	33 0		-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	2329 3	68 9 N	62	62 0		-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	5487 3	56 9 N	51	51 0		-0-
04	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	2070 3	41 9 N	37	37 0		-0-
05	2573	X	2131	-0-	-442 B	-0-	2090 3	41 9 N	37	37 0		-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 549	RRCID -> 165891	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8355	- 8548				
12	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
01	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638 B	-0-		N	-0-			-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 553	RRCID -> 171792	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8584	- 8606				
12	853	X	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 550	RRCID -> 171938	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10808	- 10841				
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 554	RRCID -> 172847	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 8964	- 8976				
12	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
01	713	X	222	-0-	-491 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073 B	-0-		N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349						N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356

12		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	149	3	8	9	N	7	7	0				-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	294	3	8	9	N	7	7	0				-0-
02		290 N	280	-0-	-10	B	-0-	271	3	9	9	N	8	8	0				-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	344	3	18	9	N	16	16	0				-0-
04		300 N	201	-0-	-99	B	-0-	195	3	6	9	N	5	5	0				-0-
05		310 N	197	-0-	-113	B	-0-	191	3	6	9	N	5	5	0				-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

12		0 N	320	-0-	320	B	-128946	320	3			N	-0-						-0-
01		434 N	372	-0-	-62	B	-128946	372	3			N	-0-						-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	B	-128946					N	-0-						-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	B	-128946					N	-0-						-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	B	-128946					N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-						-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

12		1581 X	785	-0-	-796	B	-3549	779	3	6	9	N	5	5	0				-0-
01		1581 X	1510	-0-	-71	B	-3549	1419	3	91	9	N	83	83	0				-0-
02		1479 X	2214	-0-	735	B	-2814	2023	3	191	9	N	174	174	0				-0-
03		2537 X	5351	-0-	2814	B	-0-	5270	3	81	9	N	74	74	0				-0-
04		1470 X	1361	-0-	-109	B	-0-	1321	3	40	9	N	36	36	0				-0-
05		1581 X	629	-0-	-952	B	-0-	629	3			N	-0-						-0-

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

12		651 N	450	-0-	-201	B	-0-	450	3			N	-0-						157
01		740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-						157
02		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-						157
03		1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-						157
04		720 N	588	-0-	-132	B	-0-	588	3			N	-0-						157
05		940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-						157

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY VILLARREAL			891175	WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047			
12		1147 N	1210	-0-	63 B	-27303	333	1	877	3	N	-0-			-0-
01		992 N	366	-0-	-626 B	-27303	260	1	106	3	N	-0-			-0-
02		841 N	334	-0-	-507 B	-27303	242	1	92	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	334	-0-	-875 B	-27303	257	1	77	3	N	-0-			-0-
04		360 N	270	-0-	-90 B	-27303	141	1	129	3	N	-0-			-0-
05		372 N	118	-0-	-254 B	-27303	13	1	105	3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)			48631 336	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS					
OVERTON PARK OIL & GAS LP STATE-MARSHALL			628656	WELL #:	45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
MESSY OIL AND GAS, LLC DE GARZA, J.M.			562067	WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
XOG OPERATING LLC DE PENNA, V. L.			945921	WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
GWM OPERATING COMPANY, LLC DE GARZA, J.M.			339677	WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
ORO RESOURCES, LLC		626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1			RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760	PERF.12332 - 12596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1			RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1762 - 2262		
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2			RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12582 - 13188		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3			RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495	PERF.12526 - 13032		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4			RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400	PERF.12310 - 12818		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977			Y	NO RPT		486	

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1			RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400	PERF.12502 - 13064		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2			RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153	PERF.12423 - 12948		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221			Y	-0-		112	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221			Y	NO RPT		112	

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507						
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12340 - 12450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH 13515	PERF.12820 - 12928
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446						
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11818 - 11835
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507						
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH 14210	PERF.11906 - 12104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126

YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11304 - 11470
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH 12558	PERF.11050 - 11572
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507						
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			592	

YEAR		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			44	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			742	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			742	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			742	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			742	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			742	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			742	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			279	

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELLA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO)		50087 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #: 214		RRCID -> 280087	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2612	-	2615	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORAC, INC.		508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 011154	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2209	-	2219	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH 2788	PERF. 2188	-	2202	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2090	-	2100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116	COMPL. DATE 08/25/2002	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2310	-	2317	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 1	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 1	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-		-0-

KOOPMAN (HOCKLEY I) 50224 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 294874 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076

12	1581 #	101	-0-	-1480	-0-	99 3	2 9	N	2	119
01	1581 #	322	-0-	-1259	-0-	316 3	6 9	N	5	124
02	1218 #	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-	124
03	1302 #	680	-0-	-622	-0-	677 3	3 9	N	3	127
04	690 #	234	-0-	-456	-0-	232 3	2 9	N	2	129
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	129

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
 SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 011338		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012		
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 3	Y	-0-		65
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	-0-		65
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	Y	-0-		65
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	-0-		65
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-	1 1	64
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	-0-		64

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 039408		RRCID -> 039408		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020										

LA BLANCA GU		WELL #: 1		RRCID -> 043522		COMPL. DATE 02/25/1968		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 3	Y	-0-		49
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	Y	-0-		49
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	Y	-0-		49
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	Y	-0-		49
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-	1 1	48
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	Y	-0-		48

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 - 7292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969	
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-	1 1	68
01	3131	X	1705	-0-	-1426	-0-	1705	3	Y	-0-	1 1	67
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4360	3	Y	7 9	2 1	71
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3	Y	-0-		71
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4500	3	Y	22 9	15 1	76
05	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4650	3	Y	2 9	5 1	73

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774 - 7982	
12	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3	N	-0-	4 1	151
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3	N	-0-	3 1	148
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	3335	3	N	7 9	4 1	150
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-		150
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3450	3	N	6 9	8 1	147
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	2 9	3 1	146

LA BLANCA (FRIO 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8218 - 8230	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11230 - 11240	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A								
12	5921	X	3909	-0-	-2012	-0-	3720	3	189	9	Y	172	172	1		1784
01	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	3964	3	211	9	Y	192	180	1		1796
02	4901	X	4050	-0-	-851	-0-	3828	3	222	9	Y	202	177	1		1821
03	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	3611	3	132	9	Y	120				1941
04	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	2850	3	244	9	Y	222	344	1		1819
05	4092	X	3175	-0-	-917	-0-	2945	3	230	9	Y	209	175	1		1853

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768								
12	806	N	837	-0-	31 B	-10649	167	1	670	2	N	-0-				78
01	775	N	705	-0-	-70 B	-10649	22	1	683	2	N	-0-				78
02	667	N	592	-0-	-75 B	-10649	592	2			N	-0-				78
03	837	N	365	-0-	-472 B	-10649	3	1	362	2	N	-0-	70	1		8
04	690	N	343	-0-	-347 B	-10649	43	1	300	2	N	-0-				8
05	620	N	464	-0-	-156 B	-10649	55	1	409	2	N	-0-				8

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC REILLY HEIRS		//CONT.// 50675 220 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786											
12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	235 1	943 2	N	-0-		27
01	1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	28 1	887 2	N	-0-		27
02	957 N	813	-0-	-144 B	-0-	813 2		N	-0-		27
03	1178 N	820	-0-	-358 B	-0-	7 1	813 2	N	-0-		27
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	125 1	871 2	N	-0-		27
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	118 1	872 2	N	-0-		27

LA COPITA (FRIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"		50700 116 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (FRIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"		50700 464 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.		50700 620 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938	
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		96
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		96
02	638 N	580	-0-	-58	-0-	580 2		Y	-0-		96
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		96
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		96
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-		96

HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234 - 9258	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085												
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154		
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	37	1	980	2	Y	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	39	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	36	1	937	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	37	1	948	2	Y	-0-			-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002		
12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	187	1	4905	2	Y	120	118	0	32
						132	9							
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	Y	193	186	0	39
						212	9							
02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	Y	167	156	0	50
						184	9							
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	190	1	4929	2	Y	203	203	0	50
						223	9							
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	183	1	4731	2	Y	181	185	0	46
						199	9							
05	5270 X	4644	-0-	-626	-0-	168	1	4279	2	Y	179	175	0	50
						197	9							

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870		
12	6107 X	2817	-0-	-3290	-0-	102	1	2682	2	Y	30	31	0	8
						33	9							
01	5084 X	1529	-0-	-3555	-0-	54	1	1435	2	Y	36	37	0	7
						40	9							
02	2726 X	32	-0-	-2694	-0-	1	1	23	2	Y	7	12	0	2
						8	9							
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	2820 X	68	-0-	-2752	-0-	2	1	60	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
05	2821 X	62	-0-	-2759	-0-	2	1	49	2	Y	10	8	0	3
						11	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	33 1	879 2	Y	-0-	-0-		
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	67 1	1772 2	Y	-0-	-0-		
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	22 1	572 2	Y	-0-	-0-		
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	18 1	463 2	Y	-0-	-0-		
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	47 1	1214 2	Y	-0-	-0-		
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	22 1	556 2	Y	-0-	-0-		

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
12	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	113 1	2964 2	Y	4	4 0	1	
01	3224 X	2832	-0-	-392	-0-	103 1	2722 2	Y	6	6 0	1	
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	124 1	3276 2	Y	6	5 0	2	
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	142 1	3669 2	Y	6	6 0	2	
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	137 1	3544 2	Y	5	6 0	1	
*05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	122 1	3119 2	Y	7	6 0	2	

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536
12	2046 N	1671	-0-	-375	-0-	61 1	1610 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	72 1	1908 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	62 1	1648 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	62 1	1598 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	60 1	1539 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	62 1	1577 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	232 1	6092 2	Y	12	13 0	3	
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	222 1	5904 2	Y	20	19 0	4	
02	6032 X	4585	-0-	-1447	-0-	167 1	4399 2	Y	17	16 0	5	
03	6448 X	4872	-0-	-1576	-0-	180 1	4669 2	Y	21	21 0	5	
04	6240 X	6106	-0-	-134	-0-	227 1	5858 2	Y	19	19 0	5	
05	6324 X	4555	-0-	-1769	-0-	171 1	4364 2	Y	18	18 0	5	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRERA, F. - STATE				WELL #:	3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF. 7720 - 7784
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	19	16 0 5
						21	9					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	36	34 0 7
						40	9					
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	23	23 0 7
						25	9					
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	17	20 0 4
						19	9					
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	4	1	91	2	Y	17	17 0 4
						19	9					
05	217 N	52	-0-	-165	-0-	2	1	43	2	Y	6	8 0 2
						7	9					

BARRERA, F. - STATE				WELL #:	4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7565 - 7574
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	50	1	1325	2	Y	-0-	-0-
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	40	1	1057	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	45	1	1167	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	936	-0-	-242	-0-	35	1	901	2	Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.				WELL #:	4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9056 - 9144
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	124	1	3248	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	111	1	2950	2	Y	-0-	-0-
02	3016 X	2729	-0-	-287	-0-	100	1	2629	2	Y	-0-	-0-
03	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	111	1	2888	2	Y	-0-	-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	121	1	3121	2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	118	1	3003	2	Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.				WELL #:	5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8734 - 9170
12	4061 X	4011	-0-	-50	-0-	147	1	3864	2	Y	-0-	-0-
01	4061 X	4048	-0-	-13	-0-	147	1	3901	2	Y	-0-	-0-
02	3799 X	3687	-0-	-112	-0-	135	1	3552	2	Y	-0-	-0-
03	4061 X	3559	-0-	-502	-0-	132	1	3427	2	Y	-0-	-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	148	1	3822	2	Y	-0-	-0-
05	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	137	1	3499	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 7742	- 8486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	622	-0-	-1145	-0-	21 1	555 2	Y	42	43 0		11
						46 9						
01	775 X	735	-0-	-40	-0-	23 1	612 2	Y	91	84 0		18
						100 9						
02	667 X	576	-0-	-91	-0-	18 1	477 2	Y	74	70 0		22
						81 9						
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	18 1	466 2	Y	89	89 0		22
						98 9						
04	720 N	522	-0-	-198	-0-	16 1	416 2	Y	82	83 0		21
						90 9						
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	18 1	453 2	Y	86	83 0		24
						95 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID -> 100061	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6658	- 6716			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID -> 100123	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7776	- 8180			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 123719	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 10176	PERF. 7840	- 7860			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 133177	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 10011	PERF. 6656	- 6666			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 142542	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10183	PERF. 7998	- 8018			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792							
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	83	1	2173	2	Y	10	10	0		3
						11	9								
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	2	Y	15	15	0		3
						17	9								
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2189	2	Y	14	13	0		4
						15	9								
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	86	1	2229	2	Y	17	17	0		4
						19	9								
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	89	1	2291	2	Y	15	15	0		4
						17	9								
*05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	84	1	2144	2	Y	14	14	0		4
						15	9								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052							
12	7285 X	5937	-0-	-1348	-0-	218	1	5719	2	Y	-0-				-0-
01	7161 X	5742	-0-	-1419	-0-	208	1	5534	2	Y	-0-				-0-
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	251	1	6618	2	Y	-0-				-0-
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	275	1	7135	2	Y	-0-				-0-
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	267	1	6881	2	Y	-0-				-0-
05	7285 X	6596	-0-	-689	-0-	249	1	6347	2	Y	-0-				-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151							
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	198	1	5200	2	Y	35	36	0		9
						39	9								
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	205	1	5446	2	Y	56	54	0		11
						62	9								
02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	179	1	4721	2	Y	48	45	0		14
						53	9								
03	4309 X	2378	-0-	-1931	-0-	86	1	2235	2	Y	52	53	0		13
						57	9								
04	4170 X	2245	-0-	-1925	-0-	82	1	2111	2	Y	47	48	0		12
						52	9								
05	4309 X	2230	-0-	-2079	-0-	82	1	2097	2	Y	46	45	0		13
						51	9								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 155703		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	376	1	9890	2	Y	44	46	0	12
						48	9							
01	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	381	1	10113	2	Y	71	69	0	14
						78	9							
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	363	1	9572	2	Y	63	58	0	19
						69	9							
03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	392	1	10164	2	Y	76	76	0	19
						84	9							
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	377	1	9727	2	Y	67	69	0	17
						74	9							
05	10106 X	9366	-0-	-740	-0-	352	1	8970	2	Y	40	46	0	11
						44	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		6		RRCID -> 156755		COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	82	75	0	22
						90	9							
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	130	126	0	26
						143	9							
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	130	117	0	39
						143	9							
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	162	161	0	40
						178	9							
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	8	1	51	2	Y	76	97	0	19
						84	9							
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	Y	123	108	0	34
						135	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9		RRCID -> 173707		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630			
12	775 X	472	-0-	-303	-0-	17	1	449	2	Y	5	6	0	1
						6	9							
01	806 X	409	-0-	-397	-0-	14	1	384	2	Y	10	9	0	2
						11	9							
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	33	1	843	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	10	9	0	3
						11	9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876			
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	90	1	2380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	89	1	2337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	100	1	2580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	91	1	2325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 - 9070
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	4495 X	2170	-0-	-2325	-0-	79 1	2080 2	Y	10	12 0		3
						11 9						
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	65 1	1721 2	Y	16	16 0		3
						18 9						
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	113 1	2977 2	Y	20	17 0		6
						22 9						
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	158 1	4099 2	Y	27	26 0		7
						30 9						
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	164 1	4226 2	Y	24	25 0		6
						26 9						
05	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	102 1	2595 2	Y	17	18 0		5
						19 9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	51 1	1353 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	50 1	1328 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1321	-0-	-42	-0-	48 1	1273 2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	51 1	1315 2	Y	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	50 1	1286 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	45 1	1150 2	Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790
12	4154 X	4055	-0-	-99	-0-	148 1	3903 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
01	4216 X	3940	-0-	-276	-0-	143 1	3790 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
02	3944 X	3780	-0-	-164	-0-	138 1	3635 2	Y	6	5 0		2
						7 9						
03	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	134 1	3483 2	Y	6	6 0		2
						7 9						
04	4020 X	3708	-0-	-312	-0-	138 1	3564 2	Y	5	6 0		1
						6 9						
05	4061 X	3153	-0-	-908	-0-	119 1	3027 2	Y	6	5 0		2
						7 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	128 1 63 9	3377 2	Y	57	59 0	15
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	119 1 101 9	3157 2	Y	92	89 0	18
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	120 1 89 9	3177 2	Y	81	75 0	24
03	3348 X	3332	-0-	-16	-0-	120 1 108 9	3104 2	Y	98	98 0	24
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	120 1 96 9	3102 2	Y	87	89 0	22
05	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	113 1 95 9	2874 2	Y	86	84 0	24

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

12	3503 X	2797	-0-	-706	-0-	101 1 39 9	2657 2	Y	35	36 0	9
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144 1 61 9	3832 2	Y	55	53 0	11
02	3074 X	2761	-0-	-313	-0-	99 1 53 9	2609 2	Y	48	45 0	14
03	3286 X	2331	-0-	-955	-0-	84 1 62 9	2185 2	Y	56	56 0	14
04	3900 X	2666	-0-	-1234	-0-	97 1 57 9	2512 2	Y	52	53 0	13
05	4030 X	2541	-0-	-1489	-0-	94 1 56 9	2391 2	Y	51	50 0	14

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	390 2	42 9	Y	38	185 1	121
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	452 2	32 9	Y	29		150
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	545 2	35 9	Y	32		182
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	428 2	22 9	Y	20		202
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		202
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	576 2	80 9	Y	73	180 1	95

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	29 1	772 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	666	-0-	-233	-0-	24 1	642 2	Y	-0-		-0-
02	754 N	382	-0-	-372	-0-	14 1	368 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	312	-0-	-494	-0-	12 1	300 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	371	-0-	-259	-0-	14 1	357 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	12 1	317 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	122 1	3210 2	Y	-0-		-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	119 1	3159 2	Y	-0-		-0-
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	108 1	2837 2	Y	-0-		-0-
03	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	97 1	2524 2	Y	-0-		-0-
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	117 1	3017 2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	106 1	2707 2	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 6826 -	6836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF. 6870 -	6880			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9752 -	10426			
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-				-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-				-0-

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9536 -	10308			
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-				-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-				-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-				-0-
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-				-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 -	8091			
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	2	Y	4	5	0		1
						4	9								
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	66	1	1753	2	Y	9	8	0		2
						10	9								
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	2	Y	7	7	0		2
						8	9								
03	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	57	1	1475	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
04	1770 N	1439	-0-	-331	-0-	53	1	1377	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
05	1891 N	1388	-0-	-503	-0-	52	1	1332	2	Y	4	5	0		1
						4	9								

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	1849	-0-	-4072	-0-	65	1	1718	2	Y	60	62	0
						66	9						16
01	3348 X	1493	-0-	-1855	-0-	50	1	1340	2	Y	94	91	0
						103	9						19
02	2581 X	1933	-0-	-648	-0-	67	1	1775	2	Y	83	77	0
						91	9						25
03	2759 X	1971	-0-	-788	-0-	69	1	1791	2	Y	101	101	0
						111	9						25
04	2670 X	1523	-0-	-1147	-0-	53	1	1374	2	Y	87	90	0
						96	9						22
*05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	87	85	0
						96	9						24

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7460 - 8272

12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	2900 N	27157	-0-	24257	24257	992	1	26165	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	32278	-0-	29178	53435	1199	1	31079	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	25251	-0-	22251	75686	943	1	24308	2	Y	-0-		-0-
*05	94205 X	18519	-0-	-75686	-0-	699	1	17820	2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	159	1	4176	2	Y	16	17	0
						18	9						4
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	Y	26	25	0
						29	9						5
02	4118 X	3994	-0-	-124	-0-	145	1	3824	2	Y	23	21	0
						25	9						7
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	163	1	4227	2	Y	28	28	0
						31	9						7
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	161	1	4146	2	Y	24	25	0
						26	9						6
05	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	138	1	3518	2	Y	25	24	0
						28	9						7

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
HOWELL, J. J.			WELL #:	8	RRCID -> 248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680	-	7900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-				-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-				-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074	2	Y	-0-				-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-				-0-
04		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"			WELL #:	17	RRCID -> 265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816	-	8472			
12		7192 X	6377	-0-	-815	-0-	229	1	6017	2	Y	119	124	0		32
01		6851 X	6476	-0-	-375	-0-	227	1	6037	2	Y	193	186	0		39
02		6409 X	5970	-0-	-439	-0-	212	9	5575	2	Y	167	156	0		50
03		6789 X	6234	-0-	-555	-0-	211	1	5788	2	Y	203	203	0		50
04		6450 X	5782	-0-	-668	-0-	223	1	5375	2	Y	181	185	0		46
05		6479 X	5395	-0-	-1084	-0-	223	9	5002	2	Y	179	175	0		50
							196	1								
							197	9								

BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:	15	RRCID -> 265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354	-	9174			
12		13857 X	12770	-0-	-1087	-0-	468	1	12302	2	Y	-0-				-0-
01		13857 X	12550	-0-	-1307	-0-	456	1	12094	2	Y	-0-				-0-
02		12963 X	12577	-0-	-386	-0-	459	1	12118	2	Y	-0-				-0-
03		13485 X	13160	-0-	-325	-0-	489	1	12671	2	Y	-0-				-0-
04		13050 X	12793	-0-	-257	-0-	478	1	12315	2	Y	-0-				-0-
05		13454 X	11708	-0-	-1746	-0-	442	1	11266	2	Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"			WELL #:	18	RRCID -> 265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774	-	8980			
12		744 N	352	-0-	-392	-0-	13	1	339	2	Y	-0-				-0-
01		558 N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	2	Y	-0-				-0-
02		551 N	385	-0-	-166	-0-	14	1	371	2	Y	-0-				-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	-0-				-0-
04		450 N	334	-0-	-116	-0-	12	1	322	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	13	1	338	2	Y	-0-				-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411													
HIDALGO-WILLACY			WELL #:		RRCID -> 148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100	-	10644			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				184

WAGNER OIL COMPANY			891175													
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975	-	10018			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	3	17	9	Y	15	51	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	3	34	9	Y	31	35	
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	93	3	15	9	Y	14	49	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	44	3	30	9	Y	27	20	
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	18	3	23	9	Y	21	41	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	66	3	25	9	Y	23	16	

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
12	2604 X	2122	-0-	-482	-0-	435	1	1676	3	Y	10	22	
						11	9						
01	2604 X	2138	-0-	-466	-0-	425	1	1700	3	Y	12	9	
						13	9						
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	428	1	1546	3	Y	10	19	
						11	9						
03	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	445	1	1460	3	Y	18	15	
						20	9						
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	482	1	1411	3	Y	8	6	
						9	9						
05	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	442	1	1487	3	Y	7	13	
						8	9						

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN				WELL #:	2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8648 - 8680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1922 N	69	-0-	-1853	-0-	5 1	61 3	Y	3			21
							3 9						
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	138 1	2040 3	Y	17	28 1		10
							19 9						
02		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	187 1	2096 3	Y	20			30
							22 9						
03		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	177 1	1914 3	Y	29	35 1		24
							32 9						
04		2130 X	39	-0-	-2091	-0-	4 1	28 3	Y	6	22 1		8
							7 9						
05		2449 X	2167	-0-	-282	-0-	225 1	1928 3	Y	13			21
							14 9						

DON CAMERON ET AL G. U.				WELL #:	7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8538 - 9677	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8662	
12		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	70 1	937 3	Y	7			16
							8 9						
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80 1	1191 3	Y	9	18 1		7
							10 9						
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	134 1	1497 3	Y	8			15
							9 9						
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	100 1	1079 3	Y	12	16 1		11
							13 9						
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	188 1	1456 3	Y	6	13 1		4
							7 9						
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	172 1	1470 3	Y	6			10
							7 9						

BRANNAN				WELL #:	4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8918 - 9837	
12		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	319 1	4264 3	Y	50			102
							55 9						
01		4650 X	4320	-0-	-330	-0-	269 1	3982 3	Y	63	120 1		45
							69 9						
02		4350 X	4318	-0-	-32	-0-	349 1	3911 3	Y	53			98
							58 9						
03		4650 X	4472	-0-	-178	-0-	370 1	4002 3	Y	91	112 1		77
							100 9						
04		4500 X	3818	-0-	-682	-0-	431 1	3341 3	Y	42	88 1		31
							46 9						
05		4650 X	3121	-0-	-1529	-0-	322 1	2760 3	Y	35			66
							39 9						

NIMMO GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8814 - 8846	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1953 X	1828	-0-	-125	-0-		1828 3			N	-0-			43
01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		2013 3			N	-0-			43
02	1595 N	1580	-0-	-15	-0-		1580 3			N	-0-			43
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-		1696 3			N	-0-			43
04	1950 N	1515	-0-	-435	-0-		1515 3			N	-0-			43
05	1674 N	1428	-0-	-246	-0-		1428 3			N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640		
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		928 3	73 9		N	66	184 1		104
01	930 N	796	-0-	-134	-0-		719 3	77 9		N	70			174
02	1131 N	992	-0-	-139	-0-		911 3	81 9		N	74	184 1		64
03	992 N	960	-0-	-32	-0-		960 3			N	-0-			64
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1036 3	75 9		N	68			132
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		950 3	112 9		N	102	184 1		50

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	50	-0-	50	50		1 1	15 3		Y	31	19 1		12
							34 9							
02	T. A.	99	-0-	99	149		3 1	30 3		Y	60	34 1		38
							66 9							
03	T. A.	31	-0-	31	180		2 3	29 9		Y	26	54 1		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	17	5 1		22
05	T. A.	25	-0-	25	205		4 3	21 9		Y	19	24 1		17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175										
HEARD				WELL #:	2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300		
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	Y	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	20	1	217	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	234	-0-	-126	-0-	27	1	207	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	281	-0-	-91	-0-	29	1	252	3	Y	-0-			-0-

HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
12		14B2 EXT	7	-0-	7	24	7	3			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	4	-0-	4	28	4	3			Y	-0-			-0-
02		54 N	26	-0-	-28	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332		
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065		
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		713 N	652	-0-	-61	-0-	45 1	607 3	Y	-0-				-0-
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	43 1	638 3	Y	-0-				-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	58 1	651 3	Y	-0-				-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	60 1	652 3	Y	-0-				-0-
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	70 1	541 3	Y	-0-				-0-
05		744 N	637	-0-	-107	-0-	67 1	570 3	Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914		
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	349 3	Y	-0-				-0-
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	Y	-0-				-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	Y	-0-				-0-
03		341 N	169	-0-	-172	-0-	14 1	155 3	Y	-0-				-0-
04		330 N	155	-0-	-175	-0-	16 1	139 3	Y	-0-				-0-
05		217 N	96	-0-	-121	-0-	8 1	88 3	Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360		
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81 1	1084 3	Y	13	21 1			5
							14 9							
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99 1	1467 3	Y	13	11 1			7
							14 9							
02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	155 1	1733 3	Y	18	12 1			13
							20 9							
03		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	154 1	1669 3	Y	21	29 1			5
							23 9							
04		1530 X	739	-0-	-791	-0-	83 1	644 3	Y	11	3 1			13
							12 9							
05		2046 X	573	-0-	-1473	-0-	59 1	504 3	Y	9	13 1			9
							10 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	12 1	155 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 3	Y	-0-				-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 3	Y	-0-				-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	19 1	163 3	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1023 N	732	-0-	-291	-0-	45 1	604 3	Y	75	115 1			26
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	83 9							
02	1102 N	903	-0-	-199	-0-	74 1	1415 3	Y	59	51 1			34
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	65 9							
04	1500 N	951	-0-	-549	-0-	67 1	771 3	Y	59	44 1			49
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65 9							
						85 1	959 3	Y	63	94 1			18
						69 9							
						94 1	801 3	Y	51	13 1			56
						56 9							
						83 1	902 3	Y	55	66 1			45
						61 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
12	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	101 1	1366 3	Y	25	38 1			9
01	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	28 9							
02	1508 N	1447	-0-	-61	-0-	87 1	1664 3	Y	19	17 1			11
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	21 9							
04	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	114 1	1311 3	Y	20	15 1			16
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	22 9							
						128 1	1440 3	Y	21	31 1			6
						23 9							
						156 1	1330 3	Y	17	4 1			19
						19 9							
						133 1	1438 3	Y	18	22 1			15
						20 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-				-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	12 1	130 3	Y	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-				-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	16 1	122 3	Y	-0-				-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	15 1	130 3	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	155	1	2091	3	Y	126	189	1		43
						139	9								
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	2293	3	Y	98	85	1		56
						108	9								
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	172	1	1980	3	Y	99	74	1		81
						109	9								
03	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	163	1	1837	3	Y	104	156	1		29
						114	9								
04	2430 N	2060	-0-	-370	-0-	206	1	1760	3	Y	85	21	1		93
						94	9								
05	2418 N	2082	-0-	-336	-0-	167	1	1814	3	Y	92	110	1		75
						101	9								

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393			
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1639	3	37	9	Y	34				163
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1604	3	80	9	Y	73	135	1		101
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1553	3	25	9	Y	23				124
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1688	3	50	9	Y	45	124	1		45
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1680	3	23	9	Y	21				66
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1641	3	43	9	Y	39	79	1		26

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650													
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	62 1	17671 2	N	100	180 1		50	
						110 9							
01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	49 1	14126 2	N	95			145	
						105 9							
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	47 1	13377 2	N	79			224	
						87 9							
03	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	49 1	13911 2	N	104	191 1		137	
						114 9							
04	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	49 1	14078 2	N	87			224	
						96 9							
05	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	54 1	15448 2	N	102	189 1		137	
						112 9							

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440													
12	5363 X	2890	-0-	-2473	-0-	10 1	2850 2	N	27			122	
						30 9							
01	5363 X	2166	-0-	-3197	-0-	7 1	2137 2	N	20			142	
						22 9							
02	4843 X	1929	-0-	-2914	-0-	7 1	1887 2	N	32			174	
						35 9							
03	3193 X	3012	-0-	-181	-0-	10 1	2917 2	N	77	188 1		63	
						85 9							
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	11 1	3283 2	N	49			112	
						54 9							
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	10 1	2880 2	N	18			130	
						20 9							

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
D90 ENERGY, LLC 195797													
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62	

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 D90 ENERGY, LLC 195797
 MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

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

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

12	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3598	3	22	9	N	20			138
01	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3401	3	19	9	N	17			155
02	3161 #	2737	-0-	-424	-0-	2720	3	17	9	N	15			170
03	3627 #	2927	-0-	-700	-0-	2924	3	3	9	N	3			173
04	3510 #	2965	-0-	-545	-0-	2965	3			N	-0-			173
05	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			173

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (BRANSON)			50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC			427904										
MYRICK			WELL #:	1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8091 - 8138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			185
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC			505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT			WELL #:	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8226 - 8247		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			12
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

CHURCH OF THE BRETHREN			WELL #:	7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8198 - 8216		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)			50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			505860										
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 7778 - 7791		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)			50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			505860										
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE)			50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1			WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7540 - 7633		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

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

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN) LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				50744 637 505860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
				WELL #: 9 D	RRCID -> 179762	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8948	- 8970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 190382	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8810	- 9342			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2	

LA GLORIA (LOS OLMOS) DCP OPERATING COMPANY, LP LA GLORIA GAS UNIT				50744 663 195959	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
				WELL #: 42	RRCID -> 116013	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5927	- 5967			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2				263648								
				WELL #: 1	RRCID -> 160080	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7122	- 7142			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				505860								
				WELL #: 3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH 7966	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		//CONT.// 50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		//CONT.// 505860	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:	89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5534 - 5946						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 - 6557						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860															
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 - 6800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013										TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 - 6538		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013										TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996		
12	DLQ	G-10	4965	-0-	4965	4965	4935	3	30	9	Y	27			68
01		9733 X	4768	-0-	-4965	-0-	4742	3	26	9	Y	24			92
02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4414	3	26	9	Y	24			116
03		4960 X	4708	-0-	-252	-0-	4702	3	6	9	Y	5			121
04		4800 X	3889	-0-	-911	-0-	3889	3			Y	-0-			121
05		5394 X NO RPT	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-				Y	NO RPT			121

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013										TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 - 6013		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014										TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662		
12	DLQ	G-10	6979	-0-	6979	6979	6937	3	42	9	Y	38			234
01		13604 X	6625	-0-	-6979	-0-	6588	3	37	9	Y	34			268
02		6438 X	4469	-0-	-1969	-0-	4441	3	28	9	Y	25			293
03		6975 X	4547	-0-	-2428	-0-	4541	3	6	9	Y	5			298
04		6750 X	4301	-0-	-2449	-0-	4301	3			Y	-0-			298
05		6975 X NO RPT	-0-	-0-	-6975	-0-	-0-				Y	NO RPT			298

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860												
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

LA GLORIA (LOUELLA)					50744 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316												
MILLER			WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPPER			WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024			

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)					50744 702	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
J POSEY OPERATING LLC					427904												
MYRICK			WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
KLUMPP-BARRERA				WELL #: 1T	RRCID -> 289519	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8169	- 8175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257			CNTY: BROOKS				
MYRICK				WELL #: 2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
*04	T. A. 1208	-0-	-0-	1208	1208	1208 3		Y	-0-		102
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	1208			Y	NO RPT		102

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 C	RRCID -> 011452	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 7022	- 7030		
12	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210182	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7756	- 7768		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7145					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7303 - 7308					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
DIXON/PENLY		WELL #: 1		RRCID -> 210974		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7994 - 8250					
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1694	2	50	9	N	45	173	1		43
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1982	2	55	9	N	50				93
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1934	2	46	9	N	42				135
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1921	2	157	9	N	143	178	1		100
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1655	2	73	9	N	66				166
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1702	2	87	9	N	79	173	1		72

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250187		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6490 - 6510					
12	4185 X	4092	-0-	-93	-0-	818	1	3274	2	N	-0-				76
01	4154 X	3441	-0-	-713	-0-	109	1	3332	2	N	-0-				76
02	3886 X	2673	-0-	-1213	-0-	2673	2			N	-0-				76
03	4092 X	3813	-0-	-279	-0-	35	1	3761	2	N	15				91
						17	9								
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	520	1	3607	2	N	14				105
						15	9								
05	4092 X	3666	-0-	-426	-0-	437	1	3221	2	N	7	58	1		54
						8	9								

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258774		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 6462 - 6482					
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	322	1	1290	2	N	-0-				43
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	45	1	1370	2	N	-0-				43
02	1392 N	1187	-0-	-205	-0-	1187	2			N	-0-				43
03	1550 N	588	-0-	-962	-0-	5	1	583	2	N	-0-				43
04	1380 N	588	-0-	-792	-0-	5	1	583	2	N	-0-				43
05	1271 N	562	-0-	-709	-0-	67	1	495	2	N	-0-				43

BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6346 - 6368					
12	2139 X	2138	-0-	-1	-0-	428	1	1710	2	N	-0-				38
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	58	1	1769	2	N	-0-				38
02	1624 N	1307	-0-	-317	-0-	1307	2			N	-0-				38
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	22	1	2416	2	N	-0-				38
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	376	1	2608	2	N	-0-				38
05	3100 N	3539	-0-	439	439	423	1	3116	2	N	-0-				38

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
GARCIA HEIRS GAS UNIT				1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	382	1	408	3	N	-0-		123
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	398	1	518	3	N	-0-		123
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	370	1	561	3	N	-0-		123
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	3	N	-0-		123
04	900 N	809	-0-	-91	-0-	370	1	395	3	N	40	143 1	20
						44	9						
05	961 N	798	-0-	-163	-0-	381	1	417	3	N	-0-		20

GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	102	1	109	3	N	1		29
						1	9						
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	92	1	120	3	N	2		31
						2	9						
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	95	1	145	3	N	2		33
						2	9						
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	95	1	124	3	N	1		34
						1	9						
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	118	1	126	3	N	-0-		34
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	109	1	119	3	N	2		36
						2	9						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 12094 - 12166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
12	1178 X	1131	-0-	-47	-0-	-47	-0-	422	1	709	3	48
01	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	-153	-0-	420	1	605	3	48
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	614	3	48
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	687	3	48
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	659	3	48
05	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	-36	-0-	495	1	520	3	107
								65	9			

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060												
12	837 N	672	-0-	-165	-0-	-165	-0-	11	1	661	2	18
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	18
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	-173	-0-	29	1	494	2	18
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	-81	-0-	38	1	563	2	18
04	810 N	562	-0-	-248	-0-	-248	-0-	37	1	525	2	18
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	-32	-0-	35	1	491	2	18

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710												
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826	
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740	
12	0 K	52	-0-	52	52	52	2		-0-
01	14B DENY	70	-0-	70	122	70	2		-0-
02	14B DENY	48	-0-	48	170	48	2		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	170				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	170				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498	
12	1922 X	505	-0-	-1417	-0-	505	2		-0-
01	1643 X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2		-0-
02	1537 X	1365	-0-	-172	-0-	1365	2		-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		-0-
05	1457 X	1260	-0-	-197	-0-	1260	2		-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 9		RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 10		RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 12		RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2		-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10346 - 10468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-	-0-	

HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234	
12	2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2125	2		Y	-0-	-0-	
01	2480 X	2073	-0-	-407	-0-	2073	2		Y	-0-	-0-	
02	2320 X	1930	-0-	-390	-0-	1930	2		Y	-0-	-0-	
03	2263 X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2		Y	-0-	-0-	
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-	-0-	
05	2077 N	1305	-0-	-772	-0-	1305	2		Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10296 - 10384	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-	-0-	
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-	-0-	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-	-0-	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-	-0-	
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2		Y	-0-	-0-	
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9386 - 10250	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-	-0-	
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-	-0-	
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-	-0-	
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-	-0-	

PENA, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8014 - 8596	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24	
02	T. A.	600	-0-	600	600	600	2		Y	-0-	24	
03	T. A.	8	-0-	8	608	8	2		Y	-0-	24	
04	T. A.	379	-0-	379	987	379	2		Y	-0-	24	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-	24	

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10636 - 10780	
12	T. A.	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AA		WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10216 - 10240	
12	496 N	44	-0-	-452	-0-	44	2		Y	-0-	-0-	
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-	-0-	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-	-0-	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
PENA, H.L.		WELL #:		3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8656 - 8798
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 - 8762
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 9411
12	T. A.	2979	-0-	2979	7836	2979 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	3395	-0-	3395	11231	3395 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	2943	-0-	2943	14174	2943 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	2917	-0-	2917	17091	2917 2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	2547	-0-	2547	19638	2547 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	2218	-0-	2218	21856	2218 2		Y	-0-		-0-

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		48
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		48
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 2		N	-0-		48
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-		48
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		48
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		10
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		10
04	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332 2		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	332			Y	-0-		10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657							
PENA, H. L.										WELL #: 4		RRCID -> 159403		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			50			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50			
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			50			
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			50			
04	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2		Y	-0-			50			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	378				Y	-0-			50			

PENA, H. L.										WELL #: 5		RRCID -> 159602		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			3			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3			
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			3			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3			
04	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	303	2		Y	-0-			3			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	303				Y	-0-			3			

PENA, H. L.										WELL #: 6		RRCID -> 160639		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		T. A.	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-			

PENA, H. L.										WELL #: 6		RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MARTINEZ, R.										WELL #: 3		RRCID -> 162123		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883	
12		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			123			
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			123			
02		174 N	71	-0-	-103	-0-	71	2		N	-0-			123			
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			123			
04		150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			123			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			123			

PENA, H. L.										WELL #: 1		RRCID -> 162826		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			39			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39			
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			39			
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			39			
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			39			
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			39			

HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC HEIN, LUZ A. ESTATE		//CONT.// //CONT.//		50925 015 029657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979		
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760		
12	14B2 EXT	377	-0-	377	872	377	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	78	-0-	78	950	78	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	956	6	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	956				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	567	-0-	567	1523	567	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	653	-0-	653	2176	653	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614		
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748		
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322															
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293															
12		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	194	1	5099	3	Y	20			100
01		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	200	1	5091	3	Y	12			112
02		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	189	1	4785	3	Y	22			134
03		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	210	1	5110	3	Y	13			147
04		5130 X	4916	-0-	-214	-0-	210	1	4698	3	Y	7			154
05		5332 X	5030	-0-	-302	-0-	228	1	4791	3	Y	10			164

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280															
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	-0-			-0-
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-			-0-
02		1479 N	1372	-0-	-107	-0-	52	1	1320	3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1417	-0-	-164	-0-	56	1	1361	3	Y	-0-			-0-
04		1530 N	839	-0-	-691	-0-	33	1	806	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	384	-0-	-1073	-0-	17	1	367	3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848															
12		1395 N	526	-0-	-869	-0-	19	1	507	3	N	-0-			16
01		1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-			16
02		1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-			16
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			16
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3		RRCID -> 145854		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	136 1	514 3	N	-0-		-0-			73	
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	125 1	434 3	N	-0-		-0-			73	
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	100 1	519 3	N	-0-		-0-			73	
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	95 1	499 3	N	-0-		-0-			73	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	109 1	522 3	N	-0-		-0-			73	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	141 1	520 3	N	-0-		-0-			73	

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453					
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	94 1	355 3	N	-0-		-0-			-0-	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	88 1	305 3	N	-0-		-0-			-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	65 1	341 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	66 1	346 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	75 1	360 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	99 1	366 3	N	-0-		-0-			-0-	

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790											
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 148999		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5	
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22															

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 149407		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22															

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 151289		COMPL. DATE 08/21/1994		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22															

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HERBST, M. V.		WELL #:		1		RRCID -> 062293		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A					
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 2	N	-0-		-0-			-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	256 2	N	-0-		-0-			-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-		-0-			-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-		-0-			-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	N	-0-		-0-			-0-	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	N	-0-		-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:	12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	63 1	1217 2	N	-0-	-0-	
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-	-0-	
02		1247 N	1115	-0-	-132	-0-	57 1	1058 2	N	-0-	-0-	
03		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	66 1	1152 2	N	-0-	-0-	
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	63 1	1085 2	N	-0-	-0-	
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64 1	1142 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:	10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #:	3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	N/A	
12		3100 N	3367	-0-	267	267	167 1	3200 2	N	-0-	-0-	
01		3479 X	3212	-0-	-267	-0-	170 1	3042 2	N	-0-	-0-	
02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	147 1	2729 2	N	-0-	-0-	
03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	155 1	2718 2	N	-0-	-0-	
04		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	145 1	2493 2	N	-0-	-0-	
05		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	156 1	2785 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:	23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8666 - 9672	
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	5 1	99 2	N	-0-	-0-	
01		217 N	86	-0-	-131	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-	
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-	
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:	21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A	
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	1229 2	N	-0-	-0-	
01		651 N	476	-0-	-175	-0-	25 1	451 2	N	-0-	-0-	
02		580 N	537	-0-	-43	-0-	27 1	510 2	N	-0-	-0-	
03		992 N	606	-0-	-386	-0-	33 1	573 2	N	-0-	-0-	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	N	-0-	-0-	
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	34 1	614 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:	26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	82 1	1581 2	N	-0-	-0-	
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	84 1	1497 2	N	-0-	-0-	
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 2	N	-0-	-0-	
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	89 1	1553 2	N	-0-	-0-	
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	86 1	1484 2	N	-0-	-0-	
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82 1	1460 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:	15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	311	-0-	311	1729	15 1	296 2	N	-0-	-0-	
01		2013 X	284	-0-	-1729	-0-	15 1	269 2	N	-0-	-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-	-0-	
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	15 1	261 2	N	-0-	-0-	
04		270 N	223	-0-	-47	-0-	12 1	211 2	N	-0-	-0-	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	172 1	3298 2	N	-0-		-0-			1
01	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	169 1	3019 2	N	-0-		-0-			1
02	3277 X	3235	-0-	-42	-0-	165 1	3070 2	N	-0-		-0-			1
03	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	179 1	3137 2	N	-0-		-0-			1
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	171 1	2945 2	N	-0-		-0-			1
05	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	180 1	3226 2	N	-0-		-0-			1

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A					
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	37 1	703 2	N	-0-		-0-			-0-
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	37 1	661 2	N	-0-		-0-			-0-
02	783 N	640	-0-	-143	-0-	33 1	607 2	N	-0-		-0-			-0-
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	38 1	668 2	N	-0-		-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	36 1	628 2	N	-0-		-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	34 1	613 2	N	-0-		-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A					
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	602 2	N	-0-		-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28 1	506 2	N	-0-		-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34 1	628 2	N	-0-		-0-			-0-
03	496 N	331	-0-	-165	-0-	18 1	313 2	N	-0-		-0-			-0-
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	16 1	278 2	N	-0-		-0-			-0-
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	14 1	250 2	N	-0-		-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A					
12	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	122 1	2336 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136 1	2428 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	120 1	2224 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	132 1	2318 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2490 N	2230	-0-	-260	-0-	122 1	2108 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	116 1	2079 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A					
12	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	70 1	1351 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	66 1	1183 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73 1	1362 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	81 1	1428 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	76 1	1312 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	74 1	1327 2	N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	22	RRCID ->	079712	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9024 - 9623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	106 1	2030 2	N	-0-	-0-
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	111 1	1989 2	N	-0-	-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	103 1	1920 2	N	-0-	-0-
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	118 1	2068 2	N	-0-	-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	114 1	1969 2	N	-0-	-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	115 1	2056 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	20	RRCID ->	080282	COMPL. DATE	12/22/1978	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8527 - 8768
12		4743 X	4093	-0-	-650	-0-	203 1	3890 2	N	-0-	-0-
01		4743 X	4002	-0-	-741	-0-	212 1	3790 2	N	-0-	-0-
02		4321 X	3717	-0-	-604	-0-	190 1	3527 2	N	-0-	-0-
03		4619 X	4182	-0-	-437	-0-	226 1	3956 2	N	-0-	-0-
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	222 1	3827 2	N	-0-	-0-
05		4092 X	3887	-0-	-205	-0-	206 1	3681 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	26	RRCID ->	082016	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8965 - 9085
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	433 2	N	-0-	-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 2	N	-0-	-0-
02		464 N	390	-0-	-74	-0-	20 1	370 2	N	-0-	-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	443 2	N	-0-	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	23 1	397 2	N	-0-	-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:	2	RRCID ->	083875	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	8675 - 8745
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	27	RRCID ->	083997	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9245 - 9360
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68 1	1299 2	N	-0-	-0-
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	75 1	1336 2	N	-0-	-0-
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	68 1	1259 2	N	-0-	-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	76 1	1329 2	N	-0-	-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	75 1	1288 2	N	-0-	-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	74 1	1330 2	N	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	9084 - 9325
12		1674 N	1632	-0-	-42	-0-	81 1	1551 2	N	-0-	-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	96 1	1713 2	N	-0-	-0-
02		1798 N	1456	-0-	-342	-0-	74 1	1382 2	N	-0-	-0-
03		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	80 1	1411 2	N	-0-	-0-
04		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	93 1	1602 2	N	-0-	-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	99 1	1763 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LA PERLA		WELL #:	30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8786 - 9398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2604 X	2517	-0-	-87	-0-	125 1	2392 2	N	-0-		172
01		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	137 1	2452 2	N	-0-		172
02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	123 1	2279 2	N	-0-		172
03		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	138 1	2428 2	N	45		217
							50 9					
04		2520 N	2490	-0-	-30	-0-	136 1	2343 2	N	10		227
							11 9					
05		2573 N	2550	-0-	-23	-0-	131 1	2347 2	N	65	205 1	87
							72 9					

MARTINEZ, C.		WELL #:	3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	7821 - 9060	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8306 - 8496	
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-		-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:	4	RRCID ->	092236	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10166 - 10272	
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	13 1	225 2	N	-0-		-0-
02		261 N	200	-0-	-61	-0-	10 1	190 2	N	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	50 1	873 2	N	-0-		-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	11 1	197 2	N	-0-		-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	36	RRCID ->	093190	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8043 - 8153	
12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	218 1	4178 2	N	-0-		-0-
01		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	283 1	5053 2	N	-0-		-0-
02		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	247 1	4583 2	N	-0-		-0-
03		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	273 1	4794 2	N	-0-		-0-
04		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	263 1	4540 2	N	-0-		-0-
05		4929 X	4883	-0-	-46	-0-	258 1	4625 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	37	RRCID ->	095556	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8830 - 9323	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	155	-0-	-93	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	Y	-0-		-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	31 1	542 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031						
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326						
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	90	1	1731	2	N	-0-			-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-			-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	103	1	1917	2	N	-0-			-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-			-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052						
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006						
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	181	1	3467	2	N	-0-			1
01	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	195	1	3489	2	N	-0-			1
02	3538	X	3470	-0-	-68	-0-	177	1	3293	2	N	-0-			1
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	197	1	3448	2	N	-0-			1
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	187	1	3223	2	N	-0-			1
05	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	185	1	3307	2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956						
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	103	1	1968	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	107	1	1911	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1917	-0-	-26	-0-	98	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	112	1	1963	2	N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	110	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	108	1	1932	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890						
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556 - 8876
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	94	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	N	-0-	-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	97	1	1706	2	N	-0-	-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	98	1	1693	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	95	1	1701	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753 - 8992
12	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	N	-0-	-0-
01	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	105	1	1872	2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1546	-0-	-397	-0-	79	1	1467	2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	117	1	2053	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	104	1	1792	2	N	-0-	-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	1981	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764 - 9517
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960
12	7874 X	6670	-0-	-1204	-0-	330	1	6340	2	N	-0-	-0-
01	7068 X	6319	-0-	-749	-0-	335	1	5984	2	N	-0-	-0-
02	6612 X	5739	-0-	-873	-0-	293	1	5446	2	N	-0-	-0-
03	6820 X	6111	-0-	-709	-0-	330	1	5781	2	N	-0-	-0-
04	6540 X	5893	-0-	-647	-0-	323	1	5570	2	N	-0-	-0-
05	6665 X	5215	-0-	-1450	-0-	276	1	4939	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250
12	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	169	1	3236	2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3200	-0-	-427	-0-	170	1	3030	2	N	-0-	-0-
02	3306 X	2932	-0-	-374	-0-	150	1	2782	2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3099	-0-	-435	-0-	167	1	2932	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2866	-0-	-434	-0-	157	1	2709	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	162	1	2907	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981
12	868 N	193	-0-	-675	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-
01	620 N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	N	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-	-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	47	1	908	2	N	-0-	-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-	-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-	-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51	1	887	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	955	-0-	-130	-0-	51	1	904	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1767 N	1571	-0-	-196	-0-			78	1	1493	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-			81	1	1439	2	N	-0-		-0-
02	1450 N	1414	-0-	-36	-0-			72	1	1342	2	N	-0-		-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			85	1	1499	2	N	-0-		-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			81	1	1400	2	N	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-			92	1	1655	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018						
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-			47	1	904	2	N	-0-		-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-			50	1	902	2	N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-			45	1	828	2	N	-0-		-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-			48	1	842	2	N	-0-		-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-			51	1	877	2	N	-0-		-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-			52	1	930	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894						
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-			28	1	534	2	N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-			30	1	532	2	N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-			28	1	520	2	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-			26	1	457	2	N	-0-		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-			25	1	422	2	N	-0-		-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-			23	1	410	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052						
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-			242	1	4638	2	N	-0-		-0-
01	4960 X	4654	-0-	-306	-0-			247	1	4407	2	N	-0-		-0-
02	4640 X	4426	-0-	-214	-0-			226	1	4200	2	N	-0-		-0-
03	4960 X	4575	-0-	-385	-0-			247	1	4328	2	N	-0-		-0-
04	4710 X	4261	-0-	-449	-0-			234	1	4027	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4518	-0-	-349	-0-			239	1	4279	2	N	-0-		-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6138 X	5864	-0-	-274	-0-	290	1	5574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6138 X	5878	-0-	-260	-0-	312	1	5566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5626 X	5278	-0-	-348	-0-	270	1	5008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	324	1	5686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	331	1	5710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	328	1	5869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820						
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874						
12	6262 X	6056	-0-	-206	-0-	300	1	5756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6262 X	5840	-0-	-422	-0-	310	1	5530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5858 X	5405	-0-	-453	-0-	276	1	5129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	5418	-0-	-751	-0-	292	1	5126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	5215	-0-	-725	-0-	286	1	4929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6045 X	5302	-0-	-743	-0-	281	1	5021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212						
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	48	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	50	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	867	-0-	-148	-0-	44	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	44	1	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	49	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
MCMURREY, WM.			WELL #:	40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3286 X	3118	-0-	-168	-0-	154 1	2964 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	3162	-0-	-124	-0-	168 1	2994 2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2930	-0-	-115	-0-	150 1	2780 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	3004	-0-	-127	-0-	162 1	2842 2	N	-0-			-0-
04		3060 X	2994	-0-	-66	-0-	164 1	2830 2	N	-0-			-0-
05		3162 X	3047	-0-	-115	-0-	161 1	2886 2	N	-0-			-0-

CANALES			WELL #:	4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952	
12		3999 X	3796	-0-	-203	-0-	188 1	3608 2	N	-0-			1
01		3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	128 1	2284 2	N	-0-			1
02		3625 X	3054	-0-	-571	-0-	156 1	2898 2	N	-0-			1
03		3875 X	3465	-0-	-410	-0-	187 1	3278 2	N	-0-			1
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212 1	3648 2	N	-0-			1
05		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	213 1	3811 2	N	-0-			1

CANALES			WELL #:	3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.			WELL #:	7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750	
12		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	247 1	4733 2	N	61	61 1		1
							67 9						
01		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	257 1	4598 2	N	-0-			1
*02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	233 1	4330 2	N	8			9
							9 9						
*03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	264 1	4624 2	N	-0-			9
*04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	255 1	4392 2	N	-0-			9
*05		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	248 1	4444 2	N	-0-			9

HERBST, M.V.			WELL #:	6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.			WELL #:	42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING "B"		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 117937	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7161	-	7390						
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	87 1	1665 2	N	-0-				-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97 1	1729 2	N	-0-				-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	82 1	1512 2	N	-0-				-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	91 1	1602 2	N	-0-				-0-
04	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	85 1	1463 2	N	-0-				-0-
05	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	79 1	1416 2	N	-0-				-0-
CANALES		WELL #: 5	RRCID -> 118278	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8460	-	9546					
12	6944 X	6122	-0-	-822	-0-	303 1	5819 2	N	-0-				2
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	323 1	5767 2	N	-0-				2
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	291 1	5392 2	N	-0-				2
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	357 1	6267 2	N	-0-				2
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	405 1	6974 2	N	-0-				2
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	388 1	6948 2	N	-0-				2
LA PERLA		WELL #: 57	RRCID -> 118573	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	55 1	1051 2	N	-0-				-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	57 1	1020 2	N	-0-				-0-
02	1044 N	1007	-0-	-37	-0-	52 1	955 2	N	-0-				-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	58 1	1025 2	N	-0-				-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	55 1	954 2	N	-0-				-0-
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	56 1	1002 2	N	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 59	RRCID -> 118574	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9718	-	10121					
12	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	148 1	2847 2	N	-0-				-0-
01	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	161 1	2875 2	N	-0-				-0-
02	3074 X	2870	-0-	-204	-0-	147 1	2723 2	N	-0-				-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	171 1	2992 2	N	-0-				-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	164 1	2834 2	N	-0-				-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	165 1	2955 2	N	-0-				-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R	RRCID -> 118702	COMPL. DATE 10/22/1985	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8640	-	9760					
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122 1	2337 2	N	-0-				-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	128 1	2287 2	N	-0-				-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	117 1	2163 2	N	-0-				-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	128 1	2247 2	N	-0-				-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	122 1	2099 2	N	-0-				-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124 1	2217 2	N	-0-				-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 15	RRCID -> 119006	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8466	-	9162					
12	3937 X	3872	-0-	-65	-0-	62 1	3810 2	N	-0-				-0-
01	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	45 1	3705 2	N	-0-				-0-
02	3857 X	3579	-0-	-278	-0-	199 1	3380 2	N	-0-				-0-
03	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	246 1	3617 2	N	-0-				-0-
04	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	244 1	3488 2	N	-0-				-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	260 1	3684 2	N	-0-				-0-
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 119007	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8086	-	8210					
12	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	126 1	2427 2	N	-0-				-0-
01	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	129 1	2299 2	N	-0-				-0-
02	2581 X	2458	-0-	-123	-0-	126 1	2332 2	N	-0-				-0-
03	2759 X	2498	-0-	-261	-0-	135 1	2363 2	N	-0-				-0-
04	2580 X	1877	-0-	-703	-0-	103 1	1774 2	N	-0-				-0-
05	2635 X	2196	-0-	-439	-0-	116 1	2080 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	112 1	2148 2	N		-0-			-0-
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	116 1	2069 2	N		-0-			-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103 1	1918 2	N		-0-			-0-
03		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	116 1	2032 2	N		-0-			-0-
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	117 1	2011 2	N		-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	117 1	2100 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7760 - 7956		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #:		17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10842 - 11491		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8700 - 9492		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730		
12		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	185 1	3551 2	N		-0-			-0-
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	188 1	3360 2	N		-0-			-0-
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	166 1	3083 2	N		-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	192 1	3362 2	N		-0-			-0-
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	191 1	3298 2	N		-0-			-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	181 1	3244 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665		
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57 1	1093 2	N		-0-			-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1110 2	N		-0-			-0-
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	58 1	1082 2	N		-0-			-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69 1	1213 2	N		-0-			-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	67 1	1149 2	N		-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66 1	1176 2	N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	284	1	5460	2	N	-0-	-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	288	1	5140	2	N	-0-	-0-
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	262	1	4870	2	N	-0-	-0-
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	304	1	5335	2	N	-0-	-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	298	1	5128	2	N	-0-	-0-
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	300	1	5377	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482				
12	3255 X	3253	-0-	-2	-0-	161	1	3092	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	166	1	2958	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2840	-0-	-292	-0-	145	1	2695	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2881	-0-	-467	-0-	155	1	2726	2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	159	1	2737	2	N	-0-	-0-
05	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	158	1	2833	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670				
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	152	1	2910	2	N	-0-	1
01	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	164	1	2922	2	N	-0-	1
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	159	1	2949	2	N	-0-	1
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	177	1	3100	2	N	-0-	1
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	175	1	3022	2	N	-0-	1
05	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	161	1	2877	2	N	-0-	1

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694				
12	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	226	1	4343	2	N	-0-	-0-
01	4960 X	4127	-0-	-833	-0-	219	1	3908	2	N	-0-	-0-
02	4640 X	3757	-0-	-883	-0-	192	1	3565	2	N	-0-	-0-
03	4929 X	3841	-0-	-1088	-0-	207	1	3634	2	N	-0-	-0-
04	4560 X	3685	-0-	-875	-0-	202	1	3483	2	N	-0-	-0-
05	4557 X	3758	-0-	-799	-0-	199	1	3559	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710				
12	4898 X	4724	-0-	-174	-0-	234	1	4490	2	N	-0-	1
01	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	244	1	4355	2	N	-0-	1
02	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	222	1	4121	2	N	-0-	1
03	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	249	1	4367	2	N	-0-	1
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	N	-0-	1
05	4712 X	4683	-0-	-29	-0-	248	1	4435	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7943 - 8154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	208	1	3995	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	218	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4002 X	3907	-0-	-95	-0-	200	1	3707	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	224	1	3924	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	210	1	3618	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3941	-0-	-275	-0-	209	1	3732	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8060 - 9271				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8580 - 8924				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8114 - 8190				
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8676 - 8878				
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	62	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1003	-0-	-157	-0-	51	1	952	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	972	-0-	-237	-0-	52	1	920	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	765	-0-	-375	-0-	42	1	723	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7937 - 7948				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8862 - 8960				
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	7	1	565	2	N	-0-			-0-
02	435 N	321	-0-	-114	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
03	651 N	469	-0-	-182	-0-	30	1	439	2	N	-0-			-0-
04	540 N	286	-0-	-254	-0-	19	1	267	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527		
12	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	128 1	2448 2	N	-0-
01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	126 1	2253 2	N	-0-
02	2523	X	2514	-0-	-9	-0-	129 1	2385 2	N	-0-
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	138 1	2428 2	N	-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	136 1	2341 2	N	-0-
05	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	130 1	2331 2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708		
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	105 1	2013 2	N	-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	114 1	2029 2	N	-0-
02	2030	N	1919	-0-	-111	-0-	98 1	1821 2	N	-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114 1	1995 2	N	-0-
04	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	112 1	1922 2	N	-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	111 1	1981 2	N	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270		
12	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	135 1	2581 2	N	-0-
01	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	139 1	2482 2	N	-0-
02	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	128 1	2375 2	N	-0-
03	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	141 1	2481 2	N	-0-
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	133 1	2285 2	N	-0-
05	2728	X	2248	-0-	-480	-0-	119 1	2129 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554			
12	3472 X	3093	-0-	-379	-0-	153	1	2940	2	N	-0-
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	168	1	3115	2	N	-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	194	1	3404	2	N	-0-
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	202	1	3483	2	N	-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	201	1	3602	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276			
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	Y	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	15	1	278	2	Y	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	Y	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576			
12	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	63	1	1212	2	N	-0-
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	74	1	1317	2	N	-0-
02	1305 N	1281	-0-	-24	-0-	66	1	1215	2	N	-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	N	-0-
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	70	1	1201	2	N	-0-
05	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	65	1	1155	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656			
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	7	1	120	2	N	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	8277 X	7542	-0-	-735	-0-	374 1	7168 2	N	-0-
01	8277 X	7323	-0-	-954	-0-	388 1	6935 2	N	-0-
02	7743 X	6943	-0-	-800	-0-	355 1	6588 2	N	-0-
03	7781 X	7096	-0-	-685	-0-	383 1	6713 2	N	-0-
04	7350 X	5632	-0-	-1718	-0-	309 1	5323 2	N	-0-
05	7533 X	5641	-0-	-1892	-0-	299 1	5342 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54 1	1028 2	N	-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1	969 2	N	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	N	-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57 1	994 2	N	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	61 1	1052 2	N	-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61 1	1085 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943	
12	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	301 1	5778 2	N	-0-
01	6324 X	5925	-0-	-399	-0-	314 1	5611 2	N	-0-
02	5829 X	5549	-0-	-280	-0-	284 1	5265 2	N	-0-
03	6138 X	5326	-0-	-812	-0-	287 1	5039 2	N	-0-
04	5880 X	5035	-0-	-845	-0-	276 1	4759 2	N	-0-
05	6076 X	5290	-0-	-786	-0-	280 1	5010 2	N	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	N	-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	1 1	23 2	N	-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791	
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	89 1	1712 2	N	-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	N	-0-
02	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84 1	1555 2	N	-0-
03	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	87 1	1530 2	N	-0-
04	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	90 1	1547 2	N	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	96 1	1727 2	N	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230	
12	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	61 1	1170 2	N	-0-
01	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	63 1	1128 2	N	-0-
02	1131 X	1118	-0-	-13	-0-	57 1	1061 2	N	-0-
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	62 1	1090 2	N	-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1084 2	N	-0-
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	63 1	1131 2	N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8219 - 8310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		87	RRCID ->	130706	COMPL. DATE	05/07/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8738 - 8982			
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	90	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	88	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	N	-0-			-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	106	1	1831	2	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572			
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		89	RRCID ->	131211	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8421 - 9650			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654			
12	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	181	1	3477	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	186	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3261	-0-	-277	-0-	167	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	193	1	3384	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	184	1	3175	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	183	1	3284	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8867 - 9038			
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	38	1	727	2	N	-0-			-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-			-0-
02	841	N	645	-0-	-196	-0-	33	1	612	2	N	-0-			-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	42	1	728	2	N	-0-			-0-
04	900	N	559	-0-	-341	-0-	31	1	528	2	N	-0-			-0-
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7520 - 7603	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8184 X	7749	-0-	-435	-0-	384 1	7365 2	Y	-0-		14
01	8060 X	7398	-0-	-662	-0-	392 1	7006 2	Y	-0-		14
02	7366 X	6502	-0-	-864	-0-	333 1	6168 2	Y	1		15
03	7874 X	6470	-0-	-1404	-0-	349 1	6119 2	Y	2		17
04	6750 X	5535	-0-	-1215	-0-	301 1	5192 2	Y	38	35 1	20
05	6975 X	5167	-0-	-1808	-0-	273 1	4893 2	Y	1		21

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9842 - 9846	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8400 - 8581	
12	6634 X	6408	-0-	-226	-0-	317 1	6091 2	N	-0-		2
01	6634 X	6293	-0-	-341	-0-	334 1	5959 2	N	-0-		2
02	6061 X	5872	-0-	-189	-0-	300 1	5572 2	N	-0-		2
03	6417 X	6304	-0-	-113	-0-	340 1	5964 2	N	-0-		2
04	6210 X	6085	-0-	-125	-0-	334 1	5751 2	N	-0-		2
05	6417 X	6250	-0-	-167	-0-	331 1	5919 2	N	-0-		2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7690 - 8280	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7758 - 8571	
12	558 N	86	-0-	-472	-0-	4 1	82 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	76	-0-	-265	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8626 - 9520	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 2	N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	22 1	390 2	N	-0-		-0-
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	20 1	372 2	N	-0-		-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 2	N	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	20 1	352 2	N	-0-		-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	20 1	360 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924				
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	95	1	1820	2	N	-0-	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1805	2	N	-0-	
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	-0-	
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	N	-0-	
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	104	1	1785	2	N	-0-	
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
12	5828 X	4531	-0-	-1297	-0-	224	1	4307	2	N	-0-	
01	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	240	1	4287	2	N	-0-	
02	4350 X	4334	-0-	-16	-0-	222	1	4112	2	N	-0-	
03	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	242	1	4238	2	N	-0-	
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	244	1	4199	2	N	-0-	
05	4619 X	4504	-0-	-115	-0-	238	1	4266	2	N	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	140	1	2678	2	N	-0-	
01	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	147	1	2628	2	N	-0-	
02	2755 X	2637	-0-	-118	-0-	135	1	2502	2	N	-0-	
03	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	136	1	2388	2	N	-0-	
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	155	1	2672	2	N	-0-	
05	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	149	1	2661	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	72 1	1377 2	N			-0-	
01	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	75 1	1341 2	N			-0-	
02	1334 N	1317	-0-	-17	-0-	67 1	1250 2	N			-0-	
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	76 1	1328 2	N			-0-	
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	74 1	1277 2	N			-0-	
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74 1	1322 2	N			-0-	

LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669
12	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	56 1	1067 2	N			-0-	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 2	N			-0-	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52 1	968 2	N			-0-	
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	58 1	1018 2	N			-0-	
04	1110 N	902	-0-	-208	-0-	49 1	853 2	N			-0-	
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	60 1	1075 2	N			-0-	

LA PERLA		WELL #:		106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8502 - 8556
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	44 1	841 2	N			-0-	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	575 2	N			-0-	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	N			-0-	
03	868 N	634	-0-	-234	-0-	34 1	600 2	N			-0-	
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	40 1	685 2	N			-0-	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48 1	857 2	N			-0-	

LA PERLA		WELL #:		105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9176 - 9666
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	49 1	932 2	N			-0-	
01	1364 N	858	-0-	-506	-0-	46 1	812 2	N			-0-	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62 1	1149 2	N			-0-	
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66 1	1151 2	N			-0-	
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	64 1	1096 2	N			-0-	
05	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	65 1	1155 2	N			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7726 - 7860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAPERLA		WELL #:		101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9092 - 9491
12	868 N	680	-0-	-188	-0-		34 1	646 2	N	-0-		-0-
01	744 N	696	-0-	-48	-0-		37 1	659 2	N	-0-		-0-
02	696 N	666	-0-	-30	-0-		34 1	632 2	N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		42 1	744 2	N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-		42 1	730 2	N	-0-		-0-
05	713 N	603	-0-	-110	-0-		32 1	571 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	133948	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	8192 - 8682
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	N	-0-		1
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	N	-0-		1
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5 1	79 2	N	-0-		1
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-		13 1	184 2	N	-0-		1

LA PERLA		WELL #:		122	RRCID ->	133960	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9258 - 9378
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-		32 1	606 2	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-		23 1	415 2	N	-0-		-0-
02	435 N	216	-0-	-219	-0-		11 1	205 2	N	-0-		-0-
03	465 N	127	-0-	-338	-0-		7 1	120 2	N	-0-		-0-
04	420 N	84	-0-	-336	-0-		5 1	79 2	N	-0-		-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-		7 1	119 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		121	RRCID ->	133961	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8992 - 9028
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		123	RRCID ->	133962	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8430 - 8546
12	3286 X	3143	-0-	-143	-0-		156 1	2987 2	N	-0-		-0-
01	3286 X	3052	-0-	-234	-0-		162 1	2890 2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2862	-0-	-183	-0-		146 1	2716 2	N	-0-		-0-
03	3193 X	3022	-0-	-171	-0-		163 1	2859 2	N	-0-		-0-
04	3090 X	2891	-0-	-199	-0-		159 1	2732 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2967	-0-	-164	-0-		157 1	2810 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683
12	1302 N	1238	-0-	-64	-0-		61 1	1177 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-		66 1	1173 2	N	-0-		-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		63 1	1174 2	N	-0-		-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		68 1	1186 2	N	-0-		-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		66 1	1143 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1149	-0-	-184	-0-		61 1	1088 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	194	1	3717	2	Y	-0-			16
01	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	202	1	3597	2	Y	-0-			16
02	3654 X	3580	-0-	-74	-0-	183	1	3396	2	Y	1			17
03	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	195	1	3422	2	Y	2			19
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	205	1	3535	2	Y	38	37	1	20
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	189	1	3373	2	Y	1			21

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724					
12	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	103	1	1986	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1916	-0-	-27	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	111	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	108	1	1864	2	N	-0-			-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302					
12	8029 X	7554	-0-	-475	-0-	374	1	7180	2	N	-0-			-0-
01	7967 X	7333	-0-	-634	-0-	389	1	6944	2	N	-0-			-0-
02	7250 X	7000	-0-	-250	-0-	358	1	6642	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	7341	-0-	-347	-0-	396	1	6945	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	7012	-0-	-338	-0-	385	1	6627	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	7059	-0-	-505	-0-	374	1	6685	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604					
12	6603 X	6489	-0-	-114	-0-	321	1	6168	2	N	-0-			2
01	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	332	1	5923	2	N	-0-			2
02	6061 X	5904	-0-	-157	-0-	302	1	5602	2	N	-0-			2
03	6479 X	6152	-0-	-327	-0-	332	1	5820	2	N	-0-			2
04	6270 X	5947	-0-	-323	-0-	326	1	5621	2	N	-0-			2
05	6479 X	6222	-0-	-257	-0-	329	1	5893	2	N	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		5
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-		5
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		5
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	Y	-0-		5
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		5
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	149 2	Y	6		11
						7 9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39 1	755 2	Y	-0-		6
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	Y	-0-		6
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	-0-		6
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39 1	692 2	Y	-0-		6
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	600 2	Y	-0-		6
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	26 1	469 2	Y	6		12
						7 9					

LA PERLA		WELL #:	129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	94 1	1804 2	N	-0-		-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	99 1	1770 2	N	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1624 2	N	-0-		-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	94 1	1650 2	N	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	99 1	1705 2	N	-0-		-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	91 1	1637 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53 1	1016 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	863	-0-	-253	-0-	46 1	817 2	N	-0-		-0-
02	986 N	886	-0-	-100	-0-	45 1	841 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	52 1	906 2	N	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55 1	945 2	N	-0-		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	58 1	1030 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	116	RRCID ->	137015	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8837 - 8918
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46 1	880 2	N	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48 1	864 2	N	-0-		-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	41 1	759 2	N	-0-		-0-
03	930 N	40	-0-	-890	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
04	870 N	2	-0-	-868	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	69 1	1237 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664	
12	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	95 1	1820 2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	96 1	1718 2	N	-0-			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	93 1	1726 2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	102 1	1792 2	N	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	99 1	1698 2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	86 1	1536 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958	
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47 1	902 2	N	-0-			-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48 1	856 2	N	-0-			-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	824 2	N	-0-			-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	49 1	868 2	N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49 1	840 2	N	-0-			-0-
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	49 1	870 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775	
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	71 1	1366 2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	76 1	1350 2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1318	-0-	-16	-0-	67 1	1251 2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	76 1	1333 2	N	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	73 1	1313 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		118	RRCID ->	137987	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8388 - 8436			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		136	RRCID ->	137988	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8705 - 9932			
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2439	2	N	-0-			-0-
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3151	2	N	-0-			-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2641	2	N	-0-			-0-
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	5243	2	N	-0-			-0-
05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5604	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		137	RRCID ->	138005	COMPL. DATE	03/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7947 - 8056			
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	-0-	120	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	2320 N	2117	-0-	-203	-0-	-0-	108	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	2	N	-0-			-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2288	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		140	RRCID ->	138006	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8473 - 8584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		139	RRCID ->	138503	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8907 - 9544			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		142	RRCID ->	138617	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9081 - 9474			
12	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	-0-	116	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	-0-	131	1	2339	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2217	-0-	-45	-0-	-0-	113	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	-0-	129	1	2217	2	N	-0-			-0-
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2291	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HERBST, M.V.		WELL #:		12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-				-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-				-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-				-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-				-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-				-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046					
12	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	210	1	4025	2	N	-0-				-0-
01	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	218	1	3899	2	N	-0-				-0-
02	3973	X	3870	-0-	-103	-0-	198	1	3672	2	N	-0-				-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	224	1	3937	2	N	-0-				-0-
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	217	1	3734	2	N	-0-				-0-
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	222	1	3970	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644					
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	81	1	1548	2	N	-0-				-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	86	1	1542	2	N	-0-				-0-
02	1537	N	1498	-0-	-39	-0-	77	1	1421	2	N	-0-				-0-
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	85	1	1483	2	N	-0-				-0-
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	84	1	1445	2	N	-0-				-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911					
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-				-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-				-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-				-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-				-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	2	N	-0-				-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3689 X	3272	-0-	-417	-0-		162 1	3110 2	N	-0-		1
01	3689 X	3237	-0-	-452	-0-		172 1	3065 2	N	-0-		1
02	3451 X	2969	-0-	-482	-0-		152 1	2817 2	N	-0-		1
03	3472 X	3215	-0-	-257	-0-		173 1	3042 2	N	-0-		1
04	3180 X	2988	-0-	-192	-0-		164 1	2824 2	N	-0-		1
05	3286 X	3093	-0-	-193	-0-		164 1	2929 2	N	-0-		1

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-		8 1	157 2	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-		9 1	158 2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		8 1	152 2	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-		9 1	163 2	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		9 1	155 2	N	-0-		-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-		9 1	161 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	82 1	1570 2	Y	-0-	-0-			6
01	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	84 1	1503 2	Y	-0-	-0-			6
02	1653 N	1543	-0-	-110	-0-	79 1	1464 2	Y	-0-	-0-			6
03	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	85 1	1487 2	Y	-0-	-0-			6
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	81 1	1397 2	Y	-0-	-0-			6
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	83 1	1479 2	Y	6	-0-			12
						7	9						

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

12	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	101 1	1944 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	108 1	1937 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1943 N	1939	-0-	-4	-0-	99 1	1840 2	N	-0-	-0-			-0-
03	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	108 1	1900 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	108 1	1854 2	N	-0-	-0-			-0-
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	104 1	1858 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57 1	1088 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1	963 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	54 1	1005 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1120 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1060 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1	963 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

12	527 N	335	-0-	-192	-0-	17 1	318 2	N	-0-	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	436 2	N	-0-	-0-			-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	17 1	322 2	N	-0-	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 2	N	-0-	-0-			-0-
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	16 1	282 2	N	-0-	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	17 1	305 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288		
12	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	146 1	2795 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	152 1	2714 2	N	-0-		-0-
02	2958 X	2458	-0-	-500	-0-	126 1	2332 2	N	-0-		-0-
03	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	145 1	2539 2	N	-0-		-0-
04	2850 X	2702	-0-	-148	-0-	148 1	2554 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	151 1	2711 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506		
12	1922 N	1552	-0-	-370	-0-	77 1	1475 2	N	-0-		-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	103 1	1835 2	N	-0-		-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	90 1	1678 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	76 1	1337 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1281	-0-	-609	-0-	70 1	1211 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1461	-0-	-430	-0-	77 1	1384 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172		
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	105 1	2012 2	N	-0-		-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	113 1	2025 2	N	-0-		-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	107 1	1989 2	N	-0-		-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	129 1	2268 2	N	-0-		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	123 1	2116 2	N	-0-		-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	121 1	2159 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	396 2	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	389 2	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 2	N	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 2	N	-0-		-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	20 1	359 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652			
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	N	-0-	
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-	
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	6	1	106	2	N	-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	N	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294			
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-	
01	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	63	1	1123	2	N	-0-	
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	N	-0-	
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1125	2	N	-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	N	-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346			
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-	
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	21	1	367	2	N	-0-	
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	N	-0-	
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	2	N	-0-	
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	100 1	1928 2	Y	-0-			-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101 1	1807 2	Y	-0-			-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91 1	1693 2	Y	-0-			-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	110 1	1927 2	Y	-0-			-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	101 1	1735 2	Y	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74 1	1329 2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011			
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	109 1	2093 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	112 1	1996 2	N	-0-			-0-
02	2059 N	2034	-0-	-25	-0-	104 1	1930 2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	115 1	2013 2	N	-0-			-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112 1	1929 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	114 1	2041 2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231			
12	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	167 1	3206 2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	181 1	3229 2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3230	-0-	-192	-0-	165 1	3065 2	N	-0-			-0-
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	208 1	3655 2	N	-0-			-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	198 1	3406 2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	192 1	3435 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7380 - 7690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		837 N	809	-0-	-28	-0-	64	1	742	2	Y	3		32
							3	9						
*01		992 N	839	-0-	-153	-0-	84	1	755	2	Y	-0-		32
*02		783 N	667	-0-	-116	-0-	80	1	587	2	Y	-0-		32
*03		806 N	763	-0-	-43	-0-	65	1	698	2	Y	-0-		32
*04		780 N	657	-0-	-123	-0-	86	1	571	2	Y	-0-		32
*05		713 N	595	-0-	-118	-0-	57	1	538	2	Y	-0-	31 1	1

MCMURREY, WM.		WELL #:		48	RRCID ->	144301	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9086		
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	63	1	1206	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	66	1	1179	2	N	-0-		-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	66	1	1133	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	65	1	1169	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7980 - 8115		
12		3162 X	1784	-0-	-1378	-0-	88	1	1696	2	Y	-0-		16
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		16
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-	2	18
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-		18
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	18 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520		
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	-0-		-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-		-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-		-0-
03		651 N	459	-0-	-192	-0-	25	1	434	2	N	-0-		-0-
04		630 N	454	-0-	-176	-0-	25	1	429	2	N	-0-		-0-
05		651 N	545	-0-	-106	-0-	29	1	516	2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572		
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	N	-0-		-0-
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-		-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	70	1	1300	2	N	-0-		-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	N	-0-		-0-
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	-0-		-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	2	Y	-0-	6
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	6
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	6
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	6
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	6
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	6	12
						7	9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556				
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	231	1	4425	2	Y	-0-	-0-
01	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	231	1	4129	2	Y	-0-	-0-
02	4437 X	4159	-0-	-278	-0-	213	1	3946	2	Y	-0-	-0-
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	248	1	4345	2	Y	-0-	-0-
04	4500 X	4465	-0-	-35	-0-	245	1	4220	2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4606	-0-	-44	-0-	244	1	4362	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966				
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083				
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	25	1	476	2	Y	-0-	6
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	6
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	28	1	522	2	Y	-0-	6
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-	6
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	27	1	473	2	Y	-0-	6
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	26	1	472	2	Y	6	12
						7	9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	N	-0-				-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-				-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	N	-0-				-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-				-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-				-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922						
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2792	2	N	-0-				-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	N	-0-				-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	134	1	2494	2	N	-0-				-0-
03	2759 N	2709	-0-	-50	-0-	146	1	2563	2	N	-0-				-0-
04	2640 N	2437	-0-	-203	-0-	134	1	2303	2	N	-0-				-0-
05	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	125	1	2242	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492						
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-				-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	N	-0-				-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10271 - 10575						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114						
12	496 N	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678						
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-				-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-				-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	34	1	629	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	503	-0-	-210	-0-	27	1	476	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	506	-0-	-214	-0-	28	1	478	2	Y	-0-				-0-
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	30	1	530	2	Y	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714						
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	2	N	-0-				-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-				-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-				-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	N	-0-				-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	2334	-0-	-766	363	174	1	2160	2	Y	-0-
01	2298 N	1935	-0-	-363	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	156	1	2036	2	Y	-0-
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	154	1	1903	2	Y	-0-
04	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-
05	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	125	1	1517	2	Y	-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742			
12	620 N	340	-0-	-280	-0-	14	1	326	2	Y	-0-
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	21	1	467	2	Y	-0-
02	580 N	507	-0-	-73	-0-	23	1	484	2	Y	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946			
12	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	123	1	1532	2	Y	-0-
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	108	1	1365	2	Y	-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	Y	-0-
03	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	104	1	1293	2	Y	-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	2	Y	-0-
05	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900								
12	1085 N	965	-0-	-120	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	69	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	986 N	722	-0-	-264	-0-	51	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	64	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904								
12	4464 X	3343	-0-	-1121	-0-	247	1	3070	2	Y	24	29	1			26
01	4464 X	3534	-0-	-930	-0-	259	1	3258	2	Y	15					41
02	3915 X	3635	-0-	-280	-0-	257	1	3354	2	Y	22	29	1			34
03	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	296	1	3660	2	Y	29	29	1			34
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	343	1	4202	2	Y	18	27	1			25
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	361	1	4374	2	Y	17	27	1			15

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694								
12	5301 X	4975	-0-	-326	-0-	246	1	4729	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	256	1	4573	2	N	-0-					-0-
02	4814 X	4642	-0-	-172	-0-	237	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	5146 X	4787	-0-	-359	-0-	258	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	251	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4960 X	4575	-0-	-385	-0-	242	1	4333	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		135	RRCID ->	148151	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8148 - 8753				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7878 - 8861				
12	5363 X	5020	-0-	-343	-0-	249	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	263	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4843 X	4737	-0-	-106	-0-	242	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	4608	-0-	-569	-0-	249	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4698	-0-	-222	-0-	258	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	281	1	5022	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148338	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7513 - 7590				
12	2893 N	1887	-0-	-1006	-0-	163	1	1714	2	Y	9					94
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	199	1	2095	2	Y	6					100
02	2001 N	1683	-0-	-318	-0-	189	1	1494	2	Y	-0-					100
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	175	1	1867	2	Y	27					127
04	2220 X	1682	-0-	-538	-0-	204	1	1478	2	Y	-0-					127
05	2294 X	1899	-0-	-395	-0-	224	1	1675	2	Y	-0-	112	1			15

LA PERLA		WELL #:		179	RRCID ->	148453	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 9332				
12	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	883	1	16952	2	N	-0-					1
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	863	1	15412	2	N	-0-					1
02	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	752	1	13958	2	N	-0-					1
03	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	789	1	13846	2	N	-0-					1
04	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	759	1	13089	2	N	-0-					1
05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	731	1	13085	2	N	-0-					1

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		3	RRCID ->	148708	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7449 - 8088				
12	1457 X	525	-0-	-932	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					4
01	1209 X	527	-0-	-682	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					4
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					4
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	2	Y	-0-					4
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	Y	-0-					4
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	2	Y	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	-0-	1
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-	-0-	1
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-	-0-	1
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-	-0-	1
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-	-0-	1
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-	-0-	1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760		
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-	-0-	1
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	Y	3	3	3
							3	9						
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-	-0-	3
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	-0-	3
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	2	Y	2	2	5
							2	9						
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1432	2	Y	1	1	6
							1	9						

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	15
04	T. A.	149	-0-	149	149	149	6	1	101	2	Y	38	35 1	18
							42	9						
05	T. A.	6563	-0-	6563	6712	347	1	6215	2	Y	1	1	1	19
						1	9							

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828		
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	4258	2	N	-0-	-0-	1
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4073	2	N	-0-	-0-	1
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3928	2	N	-0-	-0-	1
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4075	2	N	-0-	-0-	1
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3937	2	N	-0-	-0-	1
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4152	2	N	-0-	-0-	1

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-		24	1	452	2	N	-0-		-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-		25	1	455	2	N	-0-		-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-		23	1	432	2	N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-		27	1	465	2	N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-		26	1	443	2	N	-0-		-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-		25	1	453	2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856		
12	2852 X	2520	-0-	-332	-0-		125	1	2395	2	N	-0-		16
01	2852 X	2298	-0-	-554	-0-		122	1	2176	2	N	-0-		16
02	2784 X	2199	-0-	-585	-0-		112	1	2087	2	N	-0-		16
03	2976 X	2385	-0-	-591	-0-		129	1	2256	2	N	-0-		16
04	2880 X	2369	-0-	-511	-0-		130	1	2239	2	N	-0-		16
05	2511 X	2505	-0-	-6	-0-		133	1	2372	2	N	-0-		16

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664		
12	775 N	764	-0-	-11	-0-		38	1	726	2	N	-0-		1
01	775 N	728	-0-	-47	-0-		39	1	689	2	N	-0-		1
02	725 N	688	-0-	-37	-0-		35	1	653	2	N	-0-		1
03	775 N	700	-0-	-75	-0-		38	1	662	2	N	-0-		1
04	690 N	686	-0-	-4	-0-		38	1	648	2	N	-0-		1
05	744 N	706	-0-	-38	-0-		37	1	669	2	N	-0-		1

L & P		WELL #:		1	RRCID ->	151089	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8936 - 9345		
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		33	1	635	2	N	-0-		-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-		31	1	556	2	N	-0-		-0-
02	580 N	503	-0-	-77	-0-		26	1	477	2	N	-0-		-0-
03	682 N	475	-0-	-207	-0-		26	1	449	2	N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		32	1	559	2	N	-0-		-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-		20	1	357	2	N	-0-		-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448		
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-		48	1	920	2	N	-0-		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-		43	1	772	2	N	-0-		-0-
02	812 N	547	-0-	-265	-0-		28	1	519	2	N	-0-		-0-
03	868 N	659	-0-	-209	-0-		36	1	623	2	N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-		45	1	779	2	N	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		58	1	1033	2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648		
12	341 N	303	-0-	-38	-0-		15	1	288	2	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-		16	1	286	2	N	-0-		-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-		15	1	271	2	N	-0-		-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-		14	1	251	2	N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-		13	1	230	2	N	-0-		-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-		14	1	243	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323					
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	N	-0-			-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-			-0-
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	32	1	577	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898					
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-			14
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			14
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	17	1	321	2	Y	2			16
						2	9							
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	1			17
						1	9							
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	38	36	1	19
						42	9							
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	1			20
						1	9							

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360					
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602					
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734				
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-	20
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-	20
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	20
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-	20
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-	20
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-	20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526				
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	-0-	-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	N	-0-	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	N	-0-	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104				
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	406	2	N	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	9	1	692	2	N	-0-	-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	21	1	353	2	N	-0-	-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	21	1	313	2	N	-0-	-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	2	N	-0-	-0-
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	19	1	266	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960	-	8724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	86 1	1642 2	N	-0-			-0-	
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101 1	1799 2	N	-0-			-0-	
02		1682 N	1581	-0-	-101	-0-	81 1	1500 2	N	-0-			-0-	
03		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	90 1	1586 2	N	-0-			-0-	
04		1830 N	1574	-0-	-256	-0-	86 1	1488 2	N	-0-			-0-	
05		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	82 1	1476 2	N	-0-			-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136	-	8568
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	84 1	1607 2	N	-0-			-0-	
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	88 1	1566 2	N	-0-			-0-	
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78 1	1455 2	N	-0-			-0-	
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90 1	1575 2	N	-0-			-0-	
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	85 1	1457 2	N	-0-			-0-	
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80 1	1426 2	N	-0-			-0-	

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660	-	9664
12		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	114 1	2185 2	N	-0-			-0-	
01		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	120 1	2141 2	N	-0-			-0-	
02		2175 N	2116	-0-	-59	-0-	108 1	2008 2	N	-0-			-0-	
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	130 1	2284 2	N	-0-			-0-	
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	143 1	2468 2	N	-0-			-0-	
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	145 1	2602 2	N	-0-			-0-	

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10872	-	11433
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120	-	8174
12		2821 X	2551	-0-	-270	-0-	126 1	2425 2	N	-0-			-0-	
01		2821 X	2578	-0-	-243	-0-	137 1	2441 2	N	-0-			-0-	
02		2552 X	2424	-0-	-128	-0-	124 1	2300 2	N	-0-			-0-	
03		2728 X	2574	-0-	-154	-0-	139 1	2435 2	N	-0-			-0-	
04		2490 N	2318	-0-	-172	-0-	127 1	2191 2	N	-0-			-0-	
05		2604 N	2415	-0-	-189	-0-	128 1	2287 2	N	-0-			-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #:		7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8890	-	8938
12		2356 X	2146	-0-	-210	-0-	34 1	2112 2	N	-0-			4	
01		2480 X	2214	-0-	-266	-0-	27 1	2187 2	N	-0-			4	
02		2320 X	1984	-0-	-336	-0-	111 1	1873 2	N	-0-			4	
03		2480 X	2156	-0-	-324	-0-	137 1	2019 2	N	-0-			4	
04		2250 X	1989	-0-	-261	-0-	130 1	1859 2	N	-0-			4	
05		2201 X	2124	-0-	-77	-0-	140 1	1984 2	N	-0-			4	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8744	-	8851
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

3-D RANCHES		WELL #:	4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8802 - 8912
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-

3-D RANCHES		WELL #:	3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 8541 - 8911
12	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	178 1	N	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	158 1	N	-0-	-0-	-0-
02	2958 X	2652	-0-	-306	-0-	136 1	N	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	159 1	N	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	3021	-0-	-459	-0-	166 1	N	-0-	-0-	-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	197 1	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9599 - 9676
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

L & P		WELL #:	6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8272 - 8922
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	91 1	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	90 1	N	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	89 1	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	96 1	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-	-0-	-0-
05	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	96 1	N	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:	8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 8992 - 9127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

3-D RANCHES		WELL #:	5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8906 - 8984
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	2	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	N	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	2	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-			-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

12	310 N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-			-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

12	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	N	-0-			1
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-			1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			1
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	N	-0-			1
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	9	1	157	2	N	-0-			1
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-			1

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	2	Y	-0-			32
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	2	Y	2			34
						2	9							
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-			34
03	930 X	622	-0-	-308	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			34
04	1080 N	649	-0-	-431	-0-	43	1	606	2	Y	-0-			34
*05	1054 N	539	-0-	-515	-0-	35	1	504	2	Y	-0-	20	1	14

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	N	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762			
12	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	90	1	1603	2	N	-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	N	-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	91	1	1604	2	N	-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	89	1	1535	2	N	-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400			
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	N	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	1364 N	1089	-0-	-275	-0-		54 1	1035 2	N		-0-				-0-
01	1147 N	1029	-0-	-118	-0-		55 1	974 2	N		-0-				-0-
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-		52 1	964 2	N		-0-				-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-		57 1	1005 2	N		-0-				-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		59 1	1008 2	N		-0-				-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		62 1	1115 2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814						
12	2232 N	2032	-0-	-200	-0-		101 1	1931 2	Y		-0-				-0-
01	2139 N	1982	-0-	-157	-0-		105 1	1877 2	Y		-0-				-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		102 1	1893 2	Y		-0-				-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		118 1	2067 2	Y		-0-				-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		120 1	2063 2	Y		-0-				-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		109 1	1955 2	Y		-0-				-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349						
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		8 1	152 2	N		-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-		10 1	174 2	N		-0-				-0-
02	232 N	170	-0-	-62	-0-		9 1	161 2	N		-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		9 1	165 2	N		-0-				-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-		8 1	144 2	N		-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-		10 1	173 2	N		-0-				-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917						
12	465 N	426	-0-	-39	-0-		21 1	405 2	N		-0-				-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-		22 1	391 2	N		-0-				-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-		20 1	378 2	N		-0-				-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-		23 1	409 2	N		-0-				-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-		23 1	396 2	N		-0-				-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-		24 1	427 2	N		-0-				-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860						
12	5022 X	4749	-0-	-273	-0-		235 1	4514 2	N		-0-				1
01	5022 X	4500	-0-	-522	-0-		239 1	4261 2	N		-0-				1
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		244 1	4535 2	N		-0-				1
03	5022 X	4719	-0-	-303	-0-		255 1	4464 2	N		-0-				1
04	4590 X	4535	-0-	-55	-0-		249 1	4286 2	N		-0-				1
05	5115 X	4711	-0-	-404	-0-		249 1	4462 2	N		-0-				1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11067 X	10002	-0-	-1065	-0-	495	1	9507	2	Y	-0-			-0-
01	10726 X	10510	-0-	-216	-0-	557	1	9951	2	Y	2			2
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	531	1	9847	2	Y	-0-			2
03	11036 X	10635	-0-	-401	-0-	574	1	10061	2	Y	-0-			2
04	10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	525	1	9040	2	Y	-0-			2
05	11098 X	10482	-0-	-616	-0-	555	1	9927	2	Y	-0-			2

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	175	1	3349	2	N	-0-			1
01	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	190	1	3394	2	N	-0-			1
02	3393 X	3307	-0-	-86	-0-	169	1	3138	2	N	-0-			1
03	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	189	1	3313	2	N	-0-			1
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	197	1	3401	2	N	-0-			1
05	3596 X	3501	-0-	-95	-0-	185	1	3316	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

12	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	111	1	2138	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	120	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	111	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	123	1	2148	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	116	1	1991	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	120	1	2144	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

12	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-			-0-
02	1537 N	1222	-0-	-315	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

12	4619 X	4243	-0-	-376	-0-	210	1	4033	2	N	-0-			1
01	4619 X	3887	-0-	-732	-0-	206	1	3681	2	N	-0-			1
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	241	1	4470	2	N	-0-			1
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	282	1	4954	2	N	-0-			1
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	232	1	4003	2	N	-0-			1
05	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	238	1	4253	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 N	571	-0-	-67	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034							
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	725 N	718	-0-	-7	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474							
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259							
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	-0-	66	1	1255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8929 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8722 - 9332				
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	105 1	2020 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	118 1	2116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	100 1	1856 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	98 1	1727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	101 1	1738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	99 1	1780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004				
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	140 1	2680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	144 1	2576 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2610 X	2537	-0-	-73	-0-	130 1	2407 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2678	-0-	-143	-0-	144 1	2534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	148 1	2555 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	130 1	2328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856				
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	49 1	938 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	52 1	935 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59 1	1105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	61 1	1060 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	49 1	838 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	893	-0-	-347	-0-	47 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 10064 - 10855				
12	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	62 1	1186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	65 1	1164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62 1	1142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	64 1	1126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	60 1	1032 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	55 1	980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467				
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	33 1	2015 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	25 1	2060 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	113 1	1921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	134 1	1964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	136 1	1944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	147 1	2076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2883 X	2823	-0-	-60	-0-	140	1 2683 2	Y	-0-		6
01	2821 X	2643	-0-	-178	-0-	140	1 2503 2	Y	-0-	6 1	-0-
02	2668 X	2376	-0-	-292	-0-	122	1 2254 2	Y	-0-		-0-
03	2852 X	2760	-0-	-92	-0-	149	1 2611 2	Y	-0-		-0-
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	148	1 2553 2	Y	1		1
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	148	1 2653 2	Y	1		2
						1	9				
						1	9				
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	185	1 3544 2	N	-0-		-0-
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	199	1 3551 2	N	-0-		-0-
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	174	1 3225 2	N	-0-		-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	156	1 2728 2	N	-0-		-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	167	1 2879 2	N	-0-		-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	125	1 2231 2	N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	29	1 561 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	30	1 541 2	Y	-0-		-0-
02	551 N	516	-0-	-35	-0-	26	1 490 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	26	1 463 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	44	1 766 2	Y	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1 697 2	Y	-0-		-0-
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
12	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	69	1 1327 2	N	-0-		-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	69	1 1235 2	N	-0-		-0-
02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	62	1 1143 2	N	-0-		-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	68	1 1186 2	N	-0-		-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	64	1 1106 2	N	-0-		-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	62	1 1111 2	N	-0-		-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
12	5146 X	4825	-0-	-321	-0-	239	1 4586 2	N	-0-		-0-
01	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	235	1 4201 2	N	-0-		-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	239	1 4429 2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4744	-0-	-123	-0-	256	1 4488 2	N	-0-		-0-
04	4710 X	4559	-0-	-151	-0-	250	1 4309 2	N	-0-		-0-
05	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	245	1 4391 2	N	-0-		-0-
LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999				TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-					7
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1131 N	1084	-0-	-47	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	59	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	2	Y	1					1
05	3100 N	4832	-0-	1732	1732	256	1	4575	2	Y	1					2
						1	9									
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415						
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	16	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	476	-0-	-547	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	84	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	-0-					-0-
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407						
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100						
12	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	144	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2801	-0-	-12	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	157	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	163	1	2808	2	Y	1					1
05	3007 N	2857	-0-	-150	-0-	151	1	2705	2	Y	1					2
						1	9									
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826						
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	46	1	824	2	N	-0-					-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	143	1	2737	2	Y	-0-	1
01	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-	1
02	2929 X	2568	-0-	-361	-0-	131	1	2437	2	Y	-0-	1
03	3131 X	2746	-0-	-385	-0-	148	1	2598	2	Y	-0-	1
04	2940 X	2661	-0-	-279	-0-	146	1	2515	2	Y	-0-	1
05	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	146	1	2620	2	Y	-0-	1

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165		
12	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1222	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1207	-0-	-69	-0-	62	1	1145	2	N	-0-	-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	68	1	1170	2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	64	1	1148	2	N	-0-	-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692		
12	992 N	825	-0-	-167	-0-	41	1	784	2	Y	-0-	-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-	-0-
02	928 N	911	-0-	-17	-0-	47	1	864	2	Y	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	51	1	883	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	50	1	898	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512		
12	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	126	1	2423	2	N	-0-	1
01	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	119	1	2124	2	N	-0-	1
02	2668 X	2401	-0-	-267	-0-	123	1	2278	2	N	-0-	1
03	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	131	1	2306	2	N	-0-	1
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	161	1	2778	2	N	-0-	1
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	193	1	3462	2	N	-0-	1

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620		
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	Y	-0-	-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	2	Y	-0-	-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	56	1	957	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	858	-0-	-165	-0-	45	1	813	2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	N	-0-	-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1292	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRUNI RANCH			WELL #: 52	RRCID -> 176001	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10615	- 11225				
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	205 1	3937 2	Y	-0-			3
01	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	188 1	3367 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	140 1	2588 2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3544	-0-	-610	-0-	191 1	3353 2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	156 1	2687 2	Y	1			1
05	4092 X	1533	-0-	-2559	-0-	81 1	1451 2	Y	1			2

BRUNI RANCH			WELL #: 53	RRCID -> 176033	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10388	- 10816				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

BMT-MARTIN A			WELL #: 1	RRCID -> 176120	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9860	- 10501				
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82 1	1578 2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	82 1	1457 2	Y	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	86 1	1593 2	Y	-0-			-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	118 1	2077 2	Y	-0-			-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	95 1	1649 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	83 1	1479 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 54	RRCID -> 176253	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10717	- 11221				
12	3131 X	2564	-0-	-567	-0-	127 1	2437 2	Y	-0-			8
01	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-	8 1		-0-
02	2871 X	2666	-0-	-205	-0-	136 1	2530 2	Y	-0-			-0-
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	158 1	2763 2	Y	-0-			-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	155 1	2670 2	Y	1			1
05	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	149 1	2660 2	Y	1			2

BMT-FNB			WELL #: 1	RRCID -> 176267	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9412	- 9506				
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 55	RRCID -> 176272	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 11576	PERF.11190	- 11272				
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	2 1	32 2	Y	1			1
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	4 1	76 2	Y	1			2

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9010 - 9644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	9	1	180	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044		PERF. 7725 - 7814					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10671 - 10738					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8053 - 9186					
12	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	87	1	1676	2	N	-0-				-0-
01	2294 N	1500	-0-	-794	-0-	80	1	1420	2	N	-0-				-0-
02	1885 N	1616	-0-	-269	-0-	83	1	1533	2	N	-0-				-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	N	-0-				-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	103	1	1781	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	81	1	1448	2	N	-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9520 - 10568					
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	267	-0-	-167	-0-	14	1	253	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10215 - 10985					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-				-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	37	1	658	2	N	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-				-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	36	1	637	2	N	-0-				-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-				-0-
05	713 N	572	-0-	-141	-0-	30	1	542	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 56		RRCID -> 176978	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10526 - 11208							
12	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	274	1	5255	2	Y	-0-	-0-
01	5704 X	4202	-0-	-1502	-0-	223	1	3979	2	Y	-0-	-0-
02	5336 X	70	-0-	-5266	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
03	5518 X	1582	-0-	-3936	-0-	85	1	1497	2	Y	-0-	-0-
04	5340 X	1687	-0-	-3653	-0-	92	1	1594	2	Y	1	1
05	5518 X	1767	-0-	-3751	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-	1
WELL #: 9		RRCID -> 177046	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7785 - 9578							
BMT MARTIN B												
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	-0-
WELL #: 3		RRCID -> 177170	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9394 - 9839							
BMT-FNB												
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	262	-0-	-202	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-	-0-
WELL #: 16		RRCID -> 177262	COMPL. DATE 04/28/2000	TOTAL DEPTH 8872	PERF. 8140 - 8283							
LA PERLA B2												
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-	-0-
02	580 N	474	-0-	-106	-0-	24	1	450	2	N	-0-	-0-
03	620 N	506	-0-	-114	-0-	27	1	479	2	N	-0-	-0-
04	600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-	-0-
WELL #: 57		RRCID -> 177268	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10682 - 11126							
BRUNI RANCH												
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	23	1	392	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	24	1	434	2	Y	-0-	-0-
WELL #: 5		RRCID -> 177400	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9456 - 10436							
HEIN MINERAL TRUST B												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10669 - 11328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	36	1	2194	2	N	-0-				-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-				-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	134	1	2278	2	N	-0-				-0-
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2310	2	N	-0-				-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-				-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11550 - 11762					
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	23	1	1403	2	Y	-0-				-0-
01	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	17	1	1368	2	Y	-0-				-0-
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	72	1	1228	2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	88	1	1286	2	Y	-0-				-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	Y	1				1
						1	9								
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1385	2	Y	-0-				1

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8842 - 9506					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10910 - 11346					
12	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-				-0-
01	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-				-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-				-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	2	Y	-0-				-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-				-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	88	1	1577	2	Y	-0-				-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9848 - 10502					
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9834 - 10128					
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-				-0-
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	34	1	607	2	Y	-0-				-0-
02	667 N	591	-0-	-76	-0-	30	1	561	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	545	-0-	-137	-0-	29	1	516	2	Y	-0-				-0-
04	630 N	305	-0-	-325	-0-	17	1	288	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	268	-0-	-352	-0-	14	1	254	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	50 1	3051 2		Y	-0-			8
01	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	37 1	3018 2		Y	-0-	8 1		-0-
02	3045 X	2841	-0-	-204	-0-	158 1	2683 2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	196 1	2885 2		Y	-0-			-0-
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	193 1	2772 2		Y	1			1
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	196 1	2779 2		Y	1			2
						1 9							
						1 9							

HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10040 - 10424	
12	899 N	819	-0-	-80	-0-	41 1	778 2		N	-0-			-0-
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	44 1	779 2		N	-0-			-0-
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	39 1	730 2		N	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47 1	827 2		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45 1	783 2		N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	801 2		N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	625 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	32 1	566 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33 1	611 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	32 1	555 2		Y	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 1	546 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	373	-0-	-309	-0-	20 1	353 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	9 1	159 2		Y	-0-			-0-
02	319 N	77	-0-	-242	-0-	4 1	73 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	4 1	77 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2		Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2		Y	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HEIN MINERAL TRUST B		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
		WELL #:	6	RRCID -> 178430	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9474	- 10320								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST C				WELL #:	3	RRCID -> 178479	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9458	- 10468						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-

CANALES				WELL #:	17	RRCID -> 178526	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9020	- 9568						
12	5921 X	5881	-0-	-40	-0-	291	1	5590	2	N	-0-					2
01	5859 X	5805	-0-	-54	-0-	308	1	5497	2	N	-0-					2
02	5510 X	5397	-0-	-113	-0-	276	1	5121	2	N	-0-					2
03	5890 X	5819	-0-	-71	-0-	314	1	5505	2	N	-0-					2
04	5700 X	5652	-0-	-48	-0-	310	1	5342	2	N	-0-					2
05	5890 X	5879	-0-	-11	-0-	311	1	5568	2	N	-0-					2

BRUNI RANCH				WELL #:	73	RRCID -> 178686	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9282	- 9396						
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274	2	N	-0-					-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-

LA PERLA				WELL #:	209	RRCID -> 178735	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8887	- 8942						
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1				WELL #:	15	RRCID -> 179099	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 9292	PERF. 8544	- 8911						
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	865	-0-	-155	-0-	47	1	818	2	N	-0-					-0-
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L.				WELL #:	2	RRCID -> 179105	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8730	- 9314						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11718 - 11866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8602 - 9680				
12	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	235	1	4511	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4709	-0-	-375	-0-	250	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4698 X	4464	-0-	-234	-0-	228	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	242	1	4170	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	245	1	4393	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10540 - 10558				
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	1					1
						1	9									
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	1					2
						1	9									

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9488 - 9630				
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	37	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	683	-0-	-42	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	642	-0-	-102	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280				
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	N	-0-					-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	N	-0-					-0-
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	39	1	681	2	N	-0-					-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	40	1	717	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8160		- 9308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	142	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2621	2	N	-0-			-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	159	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	160	1	2765	2	N	-0-			-0-
05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	158	1	2828	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8140		- 8906		
12	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	102	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	107	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81	-0-	95	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	108	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	106	1	1833	2	N	-0-			-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	N	-0-			-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9472		- 9576		
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH		10225 PERF. 8492		- 9166		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH		11800 PERF. 11420		- 11484		
12	2604 X	2210	-0-	-394	-0-	35	1	2175	2	Y	-0-			5
01	2201 X	1972	-0-	-229	-0-	24	1	1948	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	2059 X	1870	-0-	-189	-0-	104	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-			-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	Y	1			1
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	133	1	1874	2	Y	1			2

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 9010		- 9664		
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
01	496 N	352	-0-	-144	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
05	496 N	246	-0-	-250	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-				-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-				-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-				-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-				-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-				-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-				-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	63	1	1114	2	Y	-0-				-0-
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	57	1	992	2	Y	-0-				-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	63	1	1132	2	Y	-0-				-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082							
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2212	2	N	-0-				-0-
01	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	121	1	2165	2	N	-0-				-0-
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108	1	2005	2	N	-0-				-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	125	1	2190	2	N	-0-				-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2103	2	N	-0-				-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286							
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	26	1	509	2	Y	-0-				-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-				-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	27	1	502	2	Y	-0-				-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	Y	-0-				-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-				-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060							
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1	1372	2	N	-0-				-0-
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	69	1	1224	2	N	-0-				-0-
02	1334	N	1274	-0-	-60	-0-	65	1	1209	2	N	-0-				-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	74	1	1296	2	N	-0-				-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	N	-0-				-0-
05	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	68	1	1217	2	N	-0-				-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196							
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-				-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	9 1	569 2	Y	-0-			5
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	7 1	539 2	Y	-0-	5 1		-0-
02	580 N	476	-0-	-104	-0-	27 1	449 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	33 1	488 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	34 1	482 2	Y	1			1
						1 9						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	462 2	Y	1			2
						1 9						

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945			
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	21 1	1324 2	Y	-0-			-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	16 1	1283 2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1037	-0-	-94	-0-	58 1	979 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	84 1	1237 2	Y	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	90 1	1285 2	Y	1			1
						1 9						
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	90 1	1271 2	Y	1			2
						1 9						

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000			
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, J. D.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552			
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	10	1	807	2	Y	-0-	-0-
02	870 N	694	-0-	-176	-0-	39	1	655	2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	68	1	993	2	Y	-0-	-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	Y	-0-	-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	Y	-0-	-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454			
12	837 N	700	-0-	-137	-0-	35	1	665	2	Y	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-	-0-
02	841 N	636	-0-	-205	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	36	1	629	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	35	1	603	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240			
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	2	N	-0-	-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-	-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	-0-	-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	2	N	-0-	-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-	-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	98	1	1758	2	N	-0-	-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5115 X	4767	-0-	-348	-0-	236 1	4531 2	N	-0-			-0-
01		4836 X	4748	-0-	-88	-0-	252 1	4496 2	N	-0-			-0-
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	239 1	4427 2	N	-0-			-0-
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	263 1	4606 2	N	-0-			-0-
04		4620 X	4558	-0-	-62	-0-	250 1	4308 2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4763	-0-	-228	-0-	252 1	4511 2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10490 - 10938	
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62 1	1190 2	N	-0-			-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69 1	1229 2	N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61 1	1126 2	N	-0-			-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	67 1	1166 2	N	-0-			-0-
04		900 N	831	-0-	-69	-0-	46 1	785 2	N	-0-			-0-
05		930 N	645	-0-	-285	-0-	34 1	611 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		159ST	RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8598 - 9606	
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		217	RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8039 - 8609	
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85 1	1640 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1735	-0-	-218	-0-	92 1	1643 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1617	-0-	-94	-0-	83 1	1534 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	92 1	1608 2	N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	93 1	1607 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1703	-0-	-33	-0-	90 1	1613 2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		10	RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9974 - 10058	
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	20 1	1233 2	N	-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	18 1	1482 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68 1	1150 2	N	-0-			-0-
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	67 1	983 2	N	-0-			-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	75 1	1072 2	N	-0-			-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	75 1	1057 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586	
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	227 2	Y	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	Y	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	1			1
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	13 1	188 2	Y	1			2
							1 9						
							1 9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		BMT MARTIN A		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
						//CONT.//	386310		WELL #:	16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-					
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-					
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	-0-					
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-	-0-					
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-					
05		279 N	87	-0-	-192	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-					

BRUNI RANCH						WELL #:	80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590			
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	4	1	248	2	Y	-0-	-0-					
01		372 N	278	-0-	-94	-0-	3	1	275	2	Y	-0-	-0-					
02		406 N	285	-0-	-121	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-					
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-	-0-					
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-	-0-					
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-	-0-					

BRUNI RANCH						WELL #:	77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525			
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-					
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	17	1	1387	2	Y	-0-	-0-					
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-	-0-					
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	-0-					
04		1350 N	800	-0-	-550	-0-	52	1	748	2	Y	-0-	-0-					
05		837 N	655	-0-	-182	-0-	43	1	612	2	Y	-0-	-0-					

LA PERLA						WELL #:	220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9631 - 9924			
12		5704 X	5050	-0-	-654	-0-	250	1	4800	2	N	-0-	-0-					
01		5704 X	4944	-0-	-760	-0-	262	1	4682	2	N	-0-	-0-					
02		5133 X	4642	-0-	-491	-0-	237	1	4405	2	N	-0-	-0-					
03		5487 X	5005	-0-	-482	-0-	270	1	4735	2	N	-0-	-0-					
04		4950 X	4802	-0-	-148	-0-	263	1	4539	2	N	-0-	-0-					
05		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	273	1	4883	2	N	-0-	-0-					

HEIN TRUST						WELL #:	13	RRCID ->	183469	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10758 - 10868			
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	2	N	-0-	-0-					
01		589 N	559	-0-	-30	-0-	7	1	552	2	N	-0-	-0-					
02		435 N	361	-0-	-74	-0-	20	1	341	2	N	-0-	-0-					
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-	-0-					
04		540 N	355	-0-	-185	-0-	23	1	332	2	N	-0-	-0-					
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-	-0-					

LA PERLA						WELL #:	219	RRCID ->	183471	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9484 - 9774			
12		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	56	1	1069	2	N	-0-	-0-					
01		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	61	1	1092	2	N	-0-	-0-					
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-	-0-					
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	N	-0-	-0-					
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	-0-	-0-					
05		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	66	1	1173	2	N	-0-	-0-					

LA PERLA B2						WELL #:	17	RRCID ->	183546	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8144 - 8224			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8850 - 9396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	34 1	653 2	N	-0-		-0-			-0-
01	744 N	640	-0-	-104	-0-	34 1	606 2	N	-0-		-0-			-0-
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	31 1	570 2	N	-0-		-0-			-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	34 1	588 2	N	-0-		-0-			-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	33 1	561 2	N	-0-		-0-			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	32 1	571 2	N	-0-		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9346 - 9688				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10810 - 11012				
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	13 1	781 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	8 1	656 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	609 N	477	-0-	-132	-0-	26 1	451 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	48 1	701 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42 1	603 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 2	Y	-0-		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388		PERF.10898 - 11094				
12	1023 N	551	-0-	-472	-0-	9 1	542 2	Y	-0-		-0-			15
01	1054 N	455	-0-	-599	-0-	5 1	450 2	Y	-0-	15 1	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	678 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	591 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	505 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	556 2	Y	-0-	1	-0-			1
						1 9								

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332		PERF.10512 - 10931				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4 1	344 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	15 1	214 2	Y	1		-0-			1
						1 9								
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	12 1	175 2	Y	1		-0-			2
						1 9								

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9090 - 96226				
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	217 N	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334						
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1212	2	N	-0-				-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	12	1	1016	2	N	-0-				-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-				-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106						
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	Y	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	17	1	297	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956						
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	21	1	1300	2	Y	-0-				3
01	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	16	1	1311	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	1276 N	1229	-0-	-47	-0-	68	1	1161	2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	84	1	1235	2	Y	-0-				-0-
04	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	83	1	1183	2	Y	1				1
05	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1	9	1178	2	Y	1				2

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856						
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853						
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	49	1	947	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	48	1	860	2	N	-0-				-0-
02	1044 N	1040	-0-	-4	-0-	53	1	987	2	N	-0-				-0-
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	46	1	806	2	N	-0-				-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-				-0-
05	1116 N	938	-0-	-178	-0-	50	1	888	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10834 - 11027					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9660					
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9033 - 9193					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7849 - 7859					
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1106	-0-	-83	-0-	-0-	57	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1141 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	-0-	59	1	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9414 - 9573					
12	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	-0-	79	1	1516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1276	-0-	-367	-0-	-0-	68	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	590	-0-	-640	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11944 - 11968					
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11082 - 11129					
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240			
12	6169 X	6003	-0-	-166	-0-	297	1	N	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	312	1	N	-0-	-0-	-0-
02	5771 X	5541	-0-	-230	-0-	283	1	N	-0-	-0-	-0-
03	6107 X	5883	-0-	-224	-0-	317	1	N	-0-	-0-	-0-
04	5910 X	5694	-0-	-216	-0-	312	1	N	-0-	-0-	-0-
05	6014 X	5266	-0-	-748	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903			
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1536	-0-	-1	-0-	79	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	83	1	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11039	-	11075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9142	-	9384	
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	-0-	79	1	1419	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1396	-0-	-25	-0-	-0-	71	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	-0-	81	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1414	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8700	-	9124	
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		88	RRCID ->	189396	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10628	-	10710	
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	Y	-0-			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1576	2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1330	-0-	-236	-0-	-0-	74	1	1256	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	-0-	96	1	1416	2	Y	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	189402	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10281	-	11032	
12	403 N	91	-0-	-312	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		230	RRCID ->	189671	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8744	-	8902	
12	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	-0-	99	1	1900	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	-0-	99	1	1764	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1771	-0-	-172	-0-	-0-	91	1	1680	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	-0-	104	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	N	-0-			-0-
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170	-	8931	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
02	754 N	723	-0-	-31	-0-	-0-	37	1	686	2	N	-0-			-0-
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	256	1	4921	2	N	-0-	1
01	5239 X	5058	-0-	-181	-0-	268	1	4790	2	N	-0-	1
02	4901 X	4828	-0-	-73	-0-	247	1	4581	2	N	-0-	1
03	5177 X	4759	-0-	-418	-0-	257	1	4502	2	N	-0-	1
04	5010 X	4956	-0-	-54	-0-	272	1	4684	2	N	-0-	1
05	5177 X	4559	-0-	-618	-0-	241	1	4318	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558			
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-	-0-
02	899 N	834	-0-	-65	-0-	43	1	791	2	N	-0-	-0-
03	992 N	671	-0-	-321	-0-	36	1	635	2	N	-0-	-0-
04	780 N	694	-0-	-86	-0-	38	1	656	2	N	-0-	-0-
05	899 N	693	-0-	-206	-0-	37	1	656	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170			
12	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	180	1	3462	2	Y	-0-	1
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	195	1	3490	2	Y	-0-	1
02	3741 X	3240	-0-	-501	-0-	166	1	3074	2	Y	-0-	1
03	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	190	1	3328	2	Y	-0-	1
04	3750 X	3295	-0-	-455	-0-	181	1	3114	2	Y	-0-	1
05	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	178	1	3191	2	Y	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580			
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	3053	-0-	-388	-0-	162	1	2891	2	N	-0-	-0-
02	3277 X	3205	-0-	-72	-0-	164	1	3041	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	178	1	3123	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	170	1	2922	2	N	-0-	-0-
05	3503 X	3063	-0-	-440	-0-	162	1	2901	2	N	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490			
12	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	75	1	1439	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	79	1	1406	2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1407	-0-	-101	-0-	72	1	1335	2	N	-0-	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	84	1	1482	2	N	-0-	-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1411	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	77	1	1383	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090			
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	N	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	N	-0-	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628			
12	5735 X	4379	-0-	-1356	-0-	217	1	4162	2	N	-0-	-0-
01	5704 X	4238	-0-	-1466	-0-	225	1	4013	2	N	-0-	-0-
02	4640 X	3997	-0-	-643	-0-	204	1	3793	2	N	-0-	-0-
03	4495 X	4368	-0-	-127	-0-	236	1	4132	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	4219	-0-	-11	-0-	231	1	3988	2	N	-0-	-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		LA PERLA		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
						//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8686	9611	
						WELL #:	237	RRCID ->	192362	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8686 - 9611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58 1	1117 2	Y		-0-			-0-	
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 2	Y		-0-			-0-	
02		1102 N	1019	-0-	-83	-0-	52 1	967 2	Y		-0-			-0-	
03		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	57 1	1001 2	Y		-0-			-0-	
04		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	55 1	956 2	Y		-0-			-0-	
05		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	56 1	995 2	Y		-0-			-0-	

		LA PERLA				WELL #:	235	RRCID ->	192419	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8648 - 9464
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	59 1	1141 2	Y		-0-			-0-	
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65 1	1159 2	Y		-0-			-0-	
02		1189 N	1169	-0-	-20	-0-	60 1	1109 2	Y		-0-			-0-	
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	66 1	1154 2	Y		-0-			-0-	
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64 1	1108 2	Y		-0-			-0-	
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62 1	1117 2	Y		-0-			-0-	

		SPEAR, IRENE L.				WELL #:	4	RRCID ->	192471	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8835 - 9434
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	911 2	N		-0-			-0-	
01		496 N	121	-0-	-375	-0-	6 1	115 2	N		-0-			-0-	
02		464 N	25	-0-	-439	-0-	1 1	24 2	N		-0-			-0-	
03		496 N	69	-0-	-427	-0-	4 1	65 2	N		-0-			-0-	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N		-0-			-0-	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N		-0-			-0-	

		LA PERLA				WELL #:	229	RRCID ->	192937	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8853 - 8900
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

		LA PERLA				WELL #:	238	RRCID ->	193924	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 9013
12		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	87 1	1671 2	N		-0-			-0-	
01		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	92 1	1639 2	N		-0-			-0-	
02		1682 N	1633	-0-	-49	-0-	84 1	1549 2	N		-0-			-0-	
03		1767 N	1719	-0-	-48	-0-	93 1	1626 2	N		-0-			-0-	
04		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	91 1	1571 2	N		-0-			-0-	
05		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	91 1	1621 2	N		-0-			-0-	

		LA PERLA				WELL #:	242	RRCID ->	194551	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 8378
12		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	73 1	1408 2	N		-0-			-0-	
01		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	78 1	1397 2	N		-0-			-0-	
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72 1	1339 2	N		-0-			-0-	
03		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	80 1	1406 2	N		-0-			-0-	
04		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	79 1	1359 2	N		-0-			-0-	
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	77 1	1385 2	N		-0-			-0-	

		LA PERLA				WELL #:	241	RRCID ->	195177	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8360 - 8995
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	39 1	756 2	N		-0-			-0-	
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	44 1	790 2	N		-0-			-0-	
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	45 1	830 2	N		-0-			-0-	
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1	721 2	N		-0-			-0-	
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	38 1	653 2	N		-0-			-0-	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	442 2	N		-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323	
12	1302 N	992	-0-	-310	-0-	16 1	976 2	Y	-0-
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	11 1	928 2	Y	-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	49 1	823 2	Y	-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	60 1	883 2	Y	-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	60 1	855 2	Y	1
						1 9			
05	930 N	904	-0-	-26	-0-	60 1	843 2	Y	1
						1 9			2

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012	
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	74 1	1422 2	N	-0-
01	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	72 1	1289 2	N	-0-
02	1421 N	1375	-0-	-46	-0-	70 1	1305 2	N	-0-
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	74 1	1290 2	N	-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78 1	1346 2	N	-0-
05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	74 1	1334 2	N	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130	
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	58 1	1112 2	N	-0-
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	61 1	1097 2	N	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	57 1	1050 2	N	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	N	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67 1	1148 2	N	-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65 1	1162 2	N	-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250	
12	2263 X	2255	-0-	-8	-0-	112 1	2143 2	Y	-0-
01	2263 X	1634	-0-	-629	-0-	87 1	1547 2	Y	-0-
02	2117 X	1601	-0-	-516	-0-	82 1	1519 2	Y	-0-
03	2263 X	1969	-0-	-294	-0-	106 1	1863 2	Y	-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107 1	1837 2	Y	-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	113 1	2017 2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	372 N	334	-0-	-38	-0-		17	1	317	2	N	-0-			-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		17	1	301	2	N	-0-			-0-	
02	319 N	310	-0-	-9	-0-		16	1	294	2	N	-0-			-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		19	1	340	2	N	-0-			-0-	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		19	1	320	2	N	-0-			-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		18	1	326	2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976							
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		50	1	963	2	N	-0-			-0-	
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		53	1	948	2	N	-0-			-0-	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-		46	1	861	2	N	-0-			-0-	
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		48	1	844	2	N	-0-			-0-	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-		54	1	928	2	N	-0-			-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-		49	1	869	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632							
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		89	1	1712	2	N	-0-			-0-	
01	1922 N	1861	-0-	-61	-0-		99	1	1762	2	N	-0-			-0-	
02	1943 N	1801	-0-	-142	-0-		92	1	1709	2	N	-0-			-0-	
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		102	1	1785	2	N	-0-			-0-	
04	1800 N	1719	-0-	-81	-0-		94	1	1625	2	N	-0-			-0-	
05	1922 N	1510	-0-	-412	-0-		80	1	1430	2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936							
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360							
12	1767 N	1495	-0-	-272	-0-		74	1	1421	2	Y	-0-			5	
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		105	1	1873	2	Y	-0-	5	1	-0-	
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		95	1	1753	2	Y	-0-			-0-	
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		111	1	1949	2	Y	-0-			-0-	
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		110	1	1892	2	Y	-0-			-0-	
05	1984 N	1468	-0-	-516	-0-		78	1	1390	2	Y	-0-			-0-	

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881							
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-		60	1	1144	2	N	-0-			-0-	
01	1240 N	1191	-0-	-49	-0-		63	1	1128	2	N	-0-			-0-	
02	1131 N	1112	-0-	-19	-0-		57	1	1055	2	N	-0-			-0-	
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		66	1	1155	2	N	-0-			-0-	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		65	1	1114	2	N	-0-			-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		64	1	1152	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1669	2	N	-0-	-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	90	1	1605	2	N	-0-	-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1509	2	N	-0-	-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1586	2	N	-0-	-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	2	N	-0-	-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1559	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005		
12	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	75	1	1443	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	79	1	1408	2	N	-0-	-0-
02	1421 N	1397	-0-	-24	-0-	71	1	1326	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	76	1	1340	2	N	-0-	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	78	1	1397	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502		
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624		
12	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-	-0-
02	1102 N	1069	-0-	-33	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-	-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-	-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7115 - 7125		
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	Y	-0-	2
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	Y	-0-	2
02	1044 N	820	-0-	-224	-0-	61	1	759	2	Y	-0-	2
03	1085 N	884	-0-	-201	-0-	78	1	806	2	Y	-0-	2
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	98	1	668	2	Y	-0-	2
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	102	1	767	2	Y	-0-	2

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7156 - 7166		
12	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	65	1	1491	2	N	-0-	71
*01	1953 N	1384	-0-	-569	-0-	59	1	1319	2	N	5	76
						6	9					
*02	1537 N	1058	-0-	-479	-0-	49	1	1009	2	N	-0-	76
*03	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	55	1	1073	2	N	-0-	76
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	93	1	1293	2	N	-0-	76
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	N	-0-	39
										37	1	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208275	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 8994
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-	-0-
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	11	1	205	2	N	-0-	-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-	-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-	-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	N	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:		17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106
12	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	139	1	2667	2	N	-0-	1
01	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2600	2	N	-0-	1
02	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	133	1	2467	2	N	-0-	1
03	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	149	1	2614	2	N	-0-	1
04	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	145	1	2491	2	N	-0-	1
05	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	140	1	2508	2	N	-0-	1

MARTIN, J.C.		WELL #:		18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684 - 9540
12	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	80	1	1423	2	N	-0-	-0-
02	1711 N	1584	-0-	-127	-0-	81	1	1503	2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	93	1	1630	2	N	-0-	-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	89	1	1585	2	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #:		15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8122 - 8690
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	Y	-0-	-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-	-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	Y	-0-	-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-	-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	106	1	1828	2	Y	-0-	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		105	RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11308 - 11408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	Y	-0-	-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	Y	-0-	-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-	-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	10	1	189	2	N	-0-	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447			
12	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	147	1	2817	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	159	1	2848	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2727	-0-	-318	-0-	139	1	2588	2	N	-0-	-0-
03	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	161	1	2817	2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	151	1	2599	2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	142	1	2550	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798			
12	2790 N	2629	-0-	-161	-0-	130	1	2499	2	Y	-0-	-0-
01	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	132	1	2360	2	Y	-0-	-0-
02	2465 N	2314	-0-	-151	-0-	118	1	2196	2	Y	-0-	-0-
03	2635 N	2562	-0-	-73	-0-	138	1	2424	2	Y	-0-	-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	134	1	2303	2	Y	-0-	-0-
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	150	1	2683	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
12	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	131	1	2505	2	Y	-0-	-0-
01	2387 N	2283	-0-	-104	-0-	121	1	2162	2	Y	-0-	-0-
02	2407 N	2241	-0-	-166	-0-	114	1	2127	2	Y	-0-	-0-
03	2635 N	2330	-0-	-305	-0-	126	1	2204	2	Y	-0-	-0-
04	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	118	1	2031	2	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	120	1	2145	2	Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
12	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	83	1	1587	2	N	-0-	3
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	82	1	1457	2	N	-0-	3
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	N	4	7
						4	9					
03	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	82	1	1447	2	N	-0-	7
04	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	67	1	1157	2	N	1	8
						1	9					
05	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	92	1	1650	2	N	-0-	8

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8624 - 8634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7818 - 7828				
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	N	-0-		-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	32	1	567	2	N	-0-		-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-		-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	84		84
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	9						
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-		84
							46	1	822	2	N	-0-		84

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7100 - 7918				
12	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	267	1	5127	2	N	-0-		-0-
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	279	1	4980	2	N	-0-		-0-
02	5423	X	5071	-0-	-352	-0-	259	1	4812	2	N	-0-		-0-
03	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	298	1	5227	2	N	-0-		-0-
04	5610	X	5339	-0-	-271	-0-	293	1	5046	2	N	-0-		-0-
05	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	261	1	4664	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 11246				
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9133 - 9314				
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-		-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-		-0-
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	9	1	172	2	N	-0-		-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	9	1	163	2	N	-0-		-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	255	2	N	-0-		-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303				
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	153	1	2936	2	N	-0-		-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	N	-0-		-0-
02	2784	X	2606	-0-	-178	-0-	133	1	2473	2	N	-0-		-0-
03	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	136	1	2382	2	N	-0-		-0-
04	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	144	1	2480	2	N	-0-		-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	155	1	2775	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCASKILL TR4		WELL #:		37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10694	-	10776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2728 N	2564	-0-	-164	-0-	127 1	2437 2	Y	-0-			-0-	
01		2697 N	2452	-0-	-245	-0-	130 1	2322 2	Y	-0-			-0-	
02		2349 N	2344	-0-	-5	-0-	120 1	2224 2	Y	-0-			-0-	
03		2573 N	2444	-0-	-129	-0-	132 1	2312 2	Y	-0-			-0-	
04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	137 1	2371 2	Y	-0-			-0-	
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	138 1	2475 2	Y	-0-			-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9728	-	10635
12		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	45 1	2799 2	N	-0-			-0-	
01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	35 1	2828 2	N	-0-			-0-	
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	136 1	2305 2	N	-0-			-0-	
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	153 1	2241 2	N	-0-			-0-	
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	153 1	2189 2	N	-0-			-0-	
05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	158 1	2233 2	N	-0-			-0-	

MCASKILL TR8		WELL #:		38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10702	-	11301
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-	
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	Y	-0-			-0-	
02		377 N	217	-0-	-160	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			-0-	
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	945 2	Y	-0-			-0-	
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y	-0-			-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	Y	-0-			-0-	

VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082	-	8092
12		3441 X	3138	-0-	-303	-0-	155 1	2983 2	N	-0-	124 1		62	
01		3379 X	3174	-0-	-205	-0-	168 1	3006 2	N	-0-			62	
02		3161 X	2634	-0-	-527	-0-	132 1	2457 2	N	41			103	
							45 9							
03		3379 X	3009	-0-	-370	-0-	161 1	2817 2	N	28			131	
							31 9							
04		3240 X	2936	-0-	-304	-0-	158 1	2722 2	N	51			182	
							56 9							
05		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	143 1	2568 2	N	22			204	
							24 9							

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8241	-	8814
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	186 1	3570 2	N	-0-			-0-	
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	197 1	3524 2	N	-0-			-0-	
02		3625 X	3465	-0-	-160	-0-	177 1	3288 2	N	-0-			-0-	
03		3875 X	3685	-0-	-190	-0-	199 1	3486 2	N	-0-			-0-	
04		3750 X	3601	-0-	-149	-0-	197 1	3404 2	N	-0-			-0-	
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	199 1	3563 2	N	-0-			-0-	

MCCANN, C.L.		WELL #:			RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734	-	8744
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	N	-0-			5
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			5
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			5
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			5
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			5
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	7			12
						8	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785						
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102						
12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	113	1	2161	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	110	1	1968	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1947	-0-	-25	-0-	100	1	1847	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	108	1	1885	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	107	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	99	1	1773	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396						
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-			-0-
03	341 N	173	-0-	-168	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	163	1	2808	2	N	-0-			-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896						
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2726	-0-	-219	-0-	145	1	2581	2	N	-0-			-0-
02	2784 N	2599	-0-	-185	-0-	133	1	2466	2	N	-0-			-0-
03	3007 N	2725	-0-	-282	-0-	147	1	2578	2	N	-0-			-0-
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	159	1	2735	2	N	-0-			-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	155	1	2768	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:		40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		13 1	245 2	Y	-0-		43
01	248 N	150	-0-	-98	-0-		8 1	142 2	Y	-0-		43
02	87 N	62	-0-	-25	-0-		3 1	59 2	Y	-0-		43
03	248 N	80	-0-	-168	-0-		4 1	76 2	Y	-0-		43
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1	64 2	Y	-0-		43
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		8 1	143 2	Y	6		49
							7 9					

VIDAURRI, R.		WELL #:		37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992		
12	3348 X	3033	-0-	-315	-0-		150 1	2883 2	N	-0-		-0-
01	3348 X	2958	-0-	-390	-0-		157 1	2801 2	N	-0-		-0-
02	3016 X	2832	-0-	-184	-0-		145 1	2687 2	N	-0-		-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		169 1	2967 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2959	-0-	-71	-0-		162 1	2797 2	N	-0-		-0-
05	3038 X	3028	-0-	-10	-0-		160 1	2868 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65		RRCID -> 294491		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121		
12	5208 X	3608	-0-	-1600	-0-		179 1	3429 2	N	-0-		-0-
01	4960 X	3214	-0-	-1746	-0-		170 1	3044 2	N	-0-		-0-
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-		153 1	2834 2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-		162 1	2849 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	2802	-0-	-888	-0-		154 1	2648 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2714	-0-	-882	-0-		144 1	2570 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		66		RRCID -> 294969		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R		WELL #:		2		RRCID -> 295157		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	744 N	534	-0-	-210	-0-	128	1	406	2	Y	-0-	38	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			Y	-0-	38	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	371	1	16	2	Y	-0-	38	
04	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-	38	
05	T. A.	780	-0-	780	789	169	1	609	2	Y	2	40	
						2	9						

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709													
12	837 N	421	-0-	-416	-0-	101	1	320	2	Y	-0-	37	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	37	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-	37	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	1	8	2	Y	-0-	37	
04	T. A.	137	-0-	137	137	18	1	118	2	Y	1	38	
05	T. A.	730	-0-	730	867	1	9	571	2	Y	1	39	
						1	9						

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718													
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	154	1	488	2	Y	-0-	32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	32	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	32	
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	487	1	3166	2	Y	9	41	
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	10	9	731	2	Y	3	44	
						203	1						
						3	9						

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214													
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-	23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	23	
04	T. A.	279	-0-	279	279	37	1	241	2	Y	1	24	
05	T. A.	257	-0-	257	536	1	9	201	2	Y	-0-	24	
						56	1						

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512													
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	-0-	26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-	26	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	1	8	2	Y	-0-	26	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	202	1	1313	2	Y	4	30	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	4	9	645	2	Y	2	32	
						179	1						
						2	9						

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181					
L & P		WELL #:		RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8374 - 8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017									
MAGNA OPERATING, LLC				521455					
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491					
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927					
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	794	2	N	171	171	1	-0-
05	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776								
BMT		WELL #:		1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			19
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			19
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3	N	-0-			19
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3	N	-0-			19
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			19
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID -> 131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958	
12	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	72	1	N	-0-			-0-
01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	1363 N	1355	-0-	-8	-0-	69	1	N	-0-			-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
05	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	68	1	N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)			//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	51 1	981 2	Y	-0-			13
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58 1	1035 2	Y	-0-			13
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 2	Y	2			15
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	977 2	Y	1			16
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55 1	945 2	Y	38	35 1		19
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49 1	876 2	Y	1			20

VELA, J.M.			WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648		
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-			-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	10 1	188 2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1	184 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744		
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	N	-0-			-0-
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

VELA, J.M.			WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928		
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	41 1	793 2	N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	407 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5843 -	5861			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-		43	1	831	2	N	-0-			19
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		59	1	1050	2	N	-0-			19
02	609 N	376	-0-	-233	-0-		19	1	357	2	N	-0-			19
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			19
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-			19
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5850 -	5890			
12	806 N	768	-0-	-38	-0-		38	1	728	2	N	2	42	1	6
01	744 N	740	-0-	-4	-0-		39	1	701	2	N	-0-			6
02	696 N	675	-0-	-21	-0-		34	1	621	2	N	18			24
03	775 N	686	-0-	-89	-0-		37	1	649	2	N	-0-			24
04	720 N	654	-0-	-66	-0-		36	1	618	2	N	-0-			24
05	713 N	648	-0-	-65	-0-		34	1	614	2	N	-0-			24

CATALINA L. MCCANN		WELL #:		3	RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6530 -	6610			
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4	1	82	2	N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-		2	2			N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		185	RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 6130 -	6162			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	14 N	1	-0-	-13	-0-		1	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		4	RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH	8737	PERF. 5805 -	5833			
12	3813 X	3498	-0-	-315	-0-		172	1	3286	2	Y	36	113	1	11
01	3813 X	3425	-0-	-388	-0-		181	1	3244	2	Y	-0-			11
02	3480 X	3218	-0-	-262	-0-		164	1	3041	2	Y	12			23
03	3627 X	3419	-0-	-208	-0-		184	1	3235	2	Y	-0-			23
04	3450 X	3308	-0-	-142	-0-		181	1	3127	2	Y	-0-			23
05	3503 X	3360	-0-	-143	-0-		177	1	3164	2	Y	17			40
							19	9							

CHARLES, ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5868 -	5890			
12	4712 X	4482	-0-	-230	-0-		222	1	4260	2	N	-0-			36
01	4650 X	4245	-0-	-405	-0-		225	1	4020	2	N	-0-			36
02	4292 X	4128	-0-	-164	-0-		211	1	3917	2	N	-0-			36
03	4526 X	4415	-0-	-111	-0-		238	1	4177	2	N	-0-			36
04	4380 X	4221	-0-	-159	-0-		232	1	3989	2	N	-0-			36
05	4495 X	4377	-0-	-118	-0-		232	1	4145	2	N	-0-			36

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 6892 - 6912				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-			1
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-			1
03	496 N	308	-0-	-188	-0-	17	1	291	2	N	-0-			1
04	450 N	270	-0-	-180	-0-	15	1	255	2	N	-0-			1
05	651 N	286	-0-	-365	-0-	15	1	271	2	N	-0-			1

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5160 - 5230				
12	4681 X	4193	-0-	-488	-0-	208	1	3985	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4057	-0-	-593	-0-	215	1	3842	2	N	-0-			-0-
02	4205 X	3863	-0-	-342	-0-	198	1	3665	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	215	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3561	-0-	-519	-0-	195	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3698	-0-	-487	-0-	196	1	3502	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5820 - 8314				
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-			4
01	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	109	1	1948	2	N	-0-			4
02	1972 N	1949	-0-	-23	-0-	100	1	1849	2	N	-0-			4
03	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	111	1	1948	2	N	-0-			4
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	N	-0-			4
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	109	1	1956	2	N	-0-			10

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8181 - 8512				
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	44	1	854	2	N	-0-			-0-
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	45	1	804	2	N	-0-			-0-
02	870 N	725	-0-	-145	-0-	37	1	688	2	N	-0-			-0-
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	42	1	742	2	N	-0-			-0-
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	161	1	2779	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	12322	-0-	9222	-0-	652	1	11670	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5890 - 5951				
12	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	166	1	3193	2	N	56	87	1	36
01	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	165	1	2954	2	N	-0-			36
02	3335 X	3088	-0-	-247	-0-	157	1	2919	2	N	11			47
03	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	172	1	3023	2	N	-0-			47
04	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	160	1	2766	2	N	-0-			47
05	3410 X	2991	-0-	-419	-0-	158	1	2821	2	N	11			58

MARTINEZ, R		WELL #: 2		RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 6299 - 8780				
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA PERLA "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852							

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677							

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694							

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180							

12	217 N	87	-0-	-130	-0-		4	1	83	2	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-		5	1	87	2	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-		4	1	82	2	N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358							

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	N	190	190	1	375
							209	9							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	N	15	181	1	209
							17	9							
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	N	183	185	1	207
							201	9							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	N	28			235
							31	9							
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	N	204	204	1	235
							224	9							
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	N	74	189	1	120
							81	9							

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282							

12	806 N	684	-0-	-122	-0-		34	1	650	2	N	-0-			-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-		35	1	626	2	N	-0-			-0-
02	638 N	615	-0-	-23	-0-		31	1	584	2	N	-0-			-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-		35	1	614	2	N	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-		34	1	590	2	N	-0-			-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-		33	1	598	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA RANCH (9800)			50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MECOM, J. W.			WELL #:	91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9704 - 9692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MECOM, J. W.			WELL #:	97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 - 9638
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA REFORMA			50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136									
GUERRA, A. "B"			WELL #:	9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 - 7200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (C-5650)			50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136									
GUERRA, A., JR. UNIT 6			WELL #:	1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUERRA			WELL #:	D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438 - 5445
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA REFORMA (D)			50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136									
GUERRA, A. "B" UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5080 - 5170
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

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

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	942	2	2	9	N	2	3	1		27
01	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	888	2	6	9	N	5	4	1		28
02	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	849	2	7	9	N	6	4	1		30
03	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	6	9	N	5	4	1		31
04	840 N	831	-0-	-0-	B	-9	828	2	3	9	N	3	2	1		32
05	868 N	711	-0-	-0-	B	-157	709	2	2	9	N	2	2	1		32

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

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

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845													
ZAMORA		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308							
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	N	-0-				-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-				-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	10	1	28	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	2	N	-0-				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (Q)			50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BARRERA			WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	172 1	1184 2		N	53	12 1		88
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	58 9	1231 2		N	92	159 1		21
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	101 9	1154 2		N	14	2 1		33
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	157 1	1188 2		N	21			54
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	23 9	1153 2		Y	52	14 1		92
*05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	182 1	1164 2		Y	20	1 1		111
						57 9							
						167 1							
						22 9							

ORX RESOURCES, L.L.C.			627136				CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6			WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)			50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BARRERA			WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.			627136				CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA, F. B., -F-			WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	114 1	293 2		N	-0-			-0-
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	87 1	251 2		N	10			10
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 9	395 2		N	76	78 1		8
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	143 1	504 2		N	-0-			8
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84 9	512 2		N	-0-			8
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	191 1	379 2		N	-0-			9
						129 1							

GUERRA, A., JR. ET AL -A-			627136				CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #: 7 J			RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 - 7545	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 - 7476	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 - 7922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409										
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7730 - 7796	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		38	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	

LA REFORMA (T, RES. 4)		50953 619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8030 - 8054	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690				
12	3565	2607	-0-	-958	745	242	1	2337	2	Y	25	164
						28	9					
01	3348 R	2603	-0-	-745	-0-	243	1	2331	2	Y	26	129
						29	9					
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	222	1	2225	2	Y	25	154
						28	9					
03	2604 N	2556	-0-	-48	-0-	235	1	2295	2	Y	24	100
						26	9					
04	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	232	1	2241	2	Y	31	67
						34	9					
05	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	254	1	2276	2	Y	27	94
						30	9					

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	74	1	509	2	N	3	10	126
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	2		128
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	540	2	N	2	1	129
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	91	1	574	2	N	2		131
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	77	1	488	2	Y	6	11	126
*05	651 N	591	-0-	-60	-0-	74	1	517	2	Y	-0-	113	13

GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544				
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	267	1	2583	2	Y	20		139
01	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	269	1	2583	2	Y	20	61	98
02	2842 X	2711	-0-	-131	-0-	244	1	2444	2	Y	21		119
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	265	1	2590	2	Y	20	47	92
04	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	253	1	2441	2	Y	26	63	55
05	2883 X	2721	-0-	-162	-0-	271	1	2428	2	Y	20		75

GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050				
12	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	105	1	1012	2	Y	22		133
01	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	96	1	920	2	Y	22	59	96
02	1073 N	1051	-0-	-22	-0-	93	1	933	2	Y	23		119
03	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	95	1	931	2	Y	21	58	82
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	98	1	947	2	Y	27	53	56
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	106	1	953	2	Y	23		79

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092							
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	87	1	208	2	N	-0-				-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	68	1	181	2	N	5				5
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	9								
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	87	1	241	2	N	47	47	1		5
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	52	9								
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	83	1	218	2	N	-0-				5
						88	1	238	2	N	-0-				5
						71	1	207	2	N	-0-				5

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	65	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906							
12	3100 N	3476	-0-	376	6124	1034	1	2442	2	Y	-0-				66
01	9409 X	3285	-0-	-6124	-0-	853	1	2410	2	Y	20				86
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	22	9								
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	1124	1	3567	2	Y	41	90	1		37
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	45	9								
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	1263	1	3722	2	Y	16				53
						18	9								
						1377	1	3752	2	Y	17				70
						19	9								
						1167	1	3425	2	Y	22				92
						24	9								

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843							
12	806 N	453	-0-	-353	-0-	130	1	323	2	N	-0-				64
01	1643 N	451	-0-	-1192	-0-	119	1	323	2	N	8				72
02	1015 N	658	-0-	-357	-0-	9	9								
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	174	1	483	2	N	1	7	1		66
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	9								
05	713 N	618	-0-	-95	-0-	155	1	407	2	N	-0-				66
						197	1	630	2	N	-0-				66
						156	1	462	2	N	-0-				67

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 7506 - 10312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	316	1	764	2	Y	-0-			11
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	255	1	676	2	Y	11			22
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	12	9	756	2	Y	103	114	1	11
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	277	1	746	2	Y	13			24
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113	9	872	2	Y	16			40
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	283	1	820	2	Y	20			60
						14	9							
						320	1							
						18	9							
						277	1							
						22	9							

GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9396 - 10153				
12	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	774	1	2216	2	Y	-0-			-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	780	1	2287	2	Y	-0-			-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	895	1	2560	2	Y	-0-			-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1030	1	2770	2	Y	-0-			-0-
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	974	1	2817	2	Y	-0-			-0-
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	884	1	2655	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9556 - 11126				
12	3100 N	5509	-0-	2409	6929	1422	1	4078	2	N	8			52
01	12535 X	5606	-0-	-6929	-0-	9	9	4157	2	N	56			108
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	62	9	4792	2	N	32	36	1	104
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	1484	1	5362	2	N	20			124
04	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	35	9	5096	2	N	12			136
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	22	9	4226	2	N	6			142
						1378	1							
						13	9							
						1168	1							
						7	9							

GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9124 - 10452				
12	1953 N	720	-0-	-1233	-0-	205	1	515	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	994	-0-	-1052	-0-	215	1	779	2	Y	-0-			-0-
02	986 N	787	-0-	-199	-0-	200	1	587	2	Y	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	251	1	689	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	755	-0-	-205	-0-	190	1	565	2	Y	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	293	1	895	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8560 - 10205				
12	3100 N	4262	-0-	1162	1162	1076	1	3175	2	N	10			74
01	3100 N	3509	-0-	409	1571	11	9	2578	2	N	25			99
02	2900 N	3373	-0-	473	2044	903	1	2564	2	N	4	20	1	83
03	5475 X	3431	-0-	-2044	-0-	28	9	2607	2	N	3			86
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	821	1	2531	2	N	2			88
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	3	9	2250	2	N	4			92
						771	1							
						2	9							
						696	1							
						4	9							

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 2		RRCID -> 215212		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9922 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	418	1	1273	2	N	-0-			40
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	371	1	1191	2	N	8			48
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	330	1	1002	2	N	7	7	1	48
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	327	1	1102	2	N	1			49
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	348	1	1223	2	N	1			50
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	318	1	1068	2	N	2			52

GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8784 - 11454				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-			126
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			126

GUERRA "D"		WELL #: 7		RRCID -> 224323		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9366 - 10900				
12	1054 N	848	-0-	-206	-0-	241	1	603	2	N	4			67
01	744 N	385	-0-	-359	-0-	78	1	296	2	N	10			77
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	126	1	355	2	N	3	8	1	72
03	837 N	335	-0-	-502	-0-	80	1	255	2	N	-0-			72
*04	360 N	312	-0-	-48	-0-	77	1	227	2	N	7			79
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	179	1	515	2	N	10			90

GUERRA "D"		WELL #: 9		RRCID -> 224416		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9511 - 10036				
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	1368	1	4178	2	N	43			241
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	1204	1	3936	2	N	78			319
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1328	1	3957	2	N	47	45	1	321
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1260	1	3827	2	N	38	173	1	186
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1245	1	4038	2	N	29			215
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1103	1	3377	2	N	37			252

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				627136		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9420 - 9466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2511 N	1127	-0-	-1384	-0-	313 1	808 2	N	5		51
01	2604 X	871	-0-	-1733	-0-	230 1	616 2	N	23		74
02	2436 X	1152	-0-	-1284	-0-	260 1	885 2	N	6	19 1	61
03	2604 X	1363	-0-	-1241	-0-	377 1	982 2	N	4		65
04	1470 X	1231	-0-	-239	-0-	331 1	899 2	N	1		66
05	1240 X	1197	-0-	-43	-0-	306 1	884 2	N	6		72

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"				50963 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
				627136		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8198 - 8247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
				386310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4798 - 4856
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
				386310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90 1	625 2	N	-0-		-0-		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	89 1	626 2	N	-0-		-0-		
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	93 1	575 2	N	-0-		-0-		
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	92 1	625 2	N	-0-		-0-		
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	96 1	630 2	N	-0-		-0-		
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159 1	1031 2	N	-0-		-0-		

LA RICA (WILCOX, LOWER)			//CONT.//	50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7337 - 7377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 7440 - 7464		
12	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	486 1	3368 2	N	-0-			-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	492 1	3462 2	N	-0-			-0-
02	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	483 1	2993 2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	493 1	3337 2	N	-0-			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	508 1	3347 2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	505 1	3282 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6871 - 7140		
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	173 1	1203 2	N	-0-			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	185 1	1304 2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	165 1	1024 2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	158 1	1069 2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	158 1	1040 2	N	-0-			-0-
05	1271	N	975	-0-	-296	-0-	130 1	845 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6882 - 7109		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7116 - 7155		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6932 - 7188		
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	102 1	708 2	N	-0-			-0-
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	102 1	721 2	N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	109 1	677 2	N	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105 1	709 2	N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	111 1	729 2	N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	110 1	713 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.			WELL #:	5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6946 - 7170		
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	227 1	1573 2	N	-0-			-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	238 1	1674 2	N	-0-			-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	236 1	1462 2	N	-0-			-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	239 1	1618 2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	233 1	1533 2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	236 1	1538 2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051 - 8326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894				
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	26 1	181 2	N	-0-						23
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30 1	215 2	N	-0-						23
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	26 1	161 2	N	-0-						23
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	27 1	183 2	N	-0-						23
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	25 1	165 2	N	-0-						23
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	22 1	141 2	N	-0-						23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286				
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969				
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189				
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6866 - 6894					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212					
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	59	1	409	2	N	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	513	2	N	-0-			-0-
02	522	N	481	-0-	-41	-0-	67	1	414	2	N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	59	1	396	2	N	-0-			-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	55	1	365	2	N	-0-			-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	64	1	414	2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
WADI OPERATING, LLC		100779													
HENNDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14498					
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	217	1	2338	2	N	17			137
							19	9							
01	3224	X	2178	-0-	-1046	-0-	212	1	1946	2	N	18			155
							20	9							
02	3016	X	2018	-0-	-998	-0-	220	1	1759	2	N	35			190
							39	9							
03	3224	X	2095	-0-	-1129	-0-	233	1	1840	2	N	20			210
							22	9							
04	3120	X	1948	-0-	-1172	-0-	240	1	1685	2	N	21	183	1	48
							23	9							
05	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	202	1	1624	2	N	10			58
							11	9							

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14418 - 14510					
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	227	1	3495	2	N	194	370	1	230
							213	9							
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	188	1	4075	2	N	168	188	1	210
							185	9							
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	208	1	4446	2	N	176	182	1	204
							194	9							
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	241	1	4114	2	N	165	184	1	185
							182	9							
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	240	1	3644	2	N	158	184	1	159
							174	9							
05	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	202	1	4103	2	N	389	186	1	362
							428	9							

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
PETRU, V. A.				WELL #: 2	RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14550	- 14580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1054 1	2052 2	Y	28	18 1		27
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	31 9	1886 2	Y	27	37 1		17
02	3045 X	2595	-0-	-450	-0-	30 9	1666 2	Y	28	37 1		8
03	3255 X	2965	-0-	-290	-0-	898 1	1897 2	Y	28	29 1		7
04	3150 X	3115	-0-	-35	-0-	1037 1	2116 2	Y	24	18 1		13
05	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	31 9	1785 2	Y	26	36 1		3

PETRU, V. A.				WELL #: 6	RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14608	- 14634		
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1073 1	2088 2	Y	25	16 1		24
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	28 9	2138 2	Y	24	33 1		15
02	3045 X	2835	-0-	-210	-0-	1108 1	1825 2	Y	24	33 1		6
03	3255 X	2896	-0-	-359	-0-	26 9	1854 2	Y	26	26 1		6
04	3180 X	2295	-0-	-885	-0-	1013 1	1556 2	Y	21	16 1		11
05	3286 X	1891	-0-	-1395	-0-	716 1	1191 2	Y	23	31 1		3

PETRU, V. A.				WELL #: 9	RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 14928	PERF.14864	- 14980		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197	RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14564		
PETRU, V. A.				WELL #: 4								
12	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	10634 2	501 9	Y	455	382 1		181
01	8122 X	1905	-0-	-6217	-0-	1806 2	99 9	Y	90	197 1		74
02	7598 X	-0-	-0-	-7598	-0-			Y	-0-			74
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-			74
04	8970 X	35	-0-	-8935	-0-	35 2		Y	-0-			74
05	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	-0-			74

PETRU, V. A.				WELL #: 5	RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14568	- 14728		
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6981 2	536 9	Y	487	368 1		198
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	5961 2	458 9	Y	416	532 1		82
02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6666 2	550 9	Y	500	552 1		30
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6378 2	549 9	Y	499	461 1		68
04	6840 X	4629	-0-	-2211	-0-	4171 2	458 9	Y	416	344 1		140
05	7068 X	3719	-0-	-3349	-0-	3370 2	349 9	Y	317	362 1		95

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305						
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			78
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	N	-0-			78
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			78
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			78
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
YTURRIA				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424					
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992					
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			381
01	93	N	6	-0-	-87	-0-			6	3	N	-0-			381
02	87	N	10	-0-	-77	-0-			10	3	N	-0-			381
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			381
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	3	N	-0-			381
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	3	N	-0-			381

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	238 1	2999 3	N	52			154
							57 9						
01		2883 X	796	-0-	-2087	-0-	54 1	724 3	N	16	151 1		19
							18 9						
02		4582 X	2579	-0-	-2003	-0-	158 1	2369 3	N	47			66
							52 9						
03		4898 X	1270	-0-	-3628	-0-	81 1	1170 3	N	17	60 1		23
							19 9						
04		4740 X	1772	-0-	-2968	-0-	110 1	1636 3	N	24			47
							26 9						
05		3286 X	2585	-0-	-701	-0-	157 1	2398 3	N	27			74
							30 9						

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330	
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	227 1	2865 3	N	4			116
							4 9						
01		2728 X	1201	-0-	-1527	-0-	83 1	1109 3	N	8	29 1		95
							9 9						
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	186 1	2790 3	N	25			120
							28 9						
03		3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	102 1	1480 3	N	13	115 1		18
							14 9						
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	116 1	1727 3	N	8			26
							9 9						
05		3100 X	2649	-0-	-451	-0-	161 1	2462 3	N	24			50
							26 9						

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266	- 10284	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538	
12		403 N	168	-0-	-235	-0-	12 1	156 3	N	-0-			34
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	13 1	169 3	N	-0-			34
02		551 N	494	-0-	-57	-0-	31 1	463 3	N	-0-			34
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	8 1	121 3	N	-0-			34
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	N	-0-			34
05		527 N	381	-0-	-146	-0-	23 1	358 3	N	-0-			34

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099	
12		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	467 1	5884 3	N	13			137
							14 9						
01		5487 X	2105	-0-	-3382	-0-	147 1	1958 3	N	-0-			137
02		6293 X	5432	-0-	-861	-0-	338 1	5075 3	N	17			154
							19 9						
03		6727 X	3115	-0-	-3612	-0-	199 1	2886 3	N	27	146 1		35
							30 9						
04		6510 X	2850	-0-	-3660	-0-	179 1	2661 3	N	9			44
							10 9						
05		6355 X	5406	-0-	-949	-0-	331 1	5052 3	N	21			65
							23 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	511	1	6443	3	N	26	125
						29	9					
01	6913 X	2107	-0-	-4806	-0-	145	1	1936	3	N	24	149
						26	9					
02	7018 X	6203	-0-	-815	-0-	385	1	5779	3	N	35	184
						39	9					
03	7502 X	3006	-0-	-4496	-0-	193	1	2795	3	N	16	37
						18	9			163	1	
04	7260 X	3257	-0-	-4003	-0-	205	1	3051	3	N	1	38
						1	9					
05	6975 X	6366	-0-	-609	-0-	388	1	5927	3	N	46	84
						51	9					
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	214	1	2703	3	N	-0-	33
01	2108 X	784	-0-	-1324	-0-	55	1	729	3	N	-0-	33
02	3248 X	2622	-0-	-626	-0-	160	1	2406	3	N	51	84
						56	9					
03	3472 X	1363	-0-	-2109	-0-	88	1	1275	3	N	-0-	84
04	3360 X	460	-0-	-2900	-0-	29	1	431	3	N	-0-	84
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	84
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-	44
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	44
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	11	1	170	3	N	-0-	44
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-	44
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	44
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	44
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078
12	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	1281	1	16152	3	N	134	220
						147	9			183	1	
01	16585 X	5333	-0-	-11252	-0-	367	1	4891	3	N	68	117
						75	9			171	1	
02	16704 X	16584	-0-	-120	-0-	1027	1	15419	3	N	125	242
						138	9					
03	17856 X	7700	-0-	-10156	-0-	492	1	7133	3	N	68	128
						75	9			182	1	
04	17280 X	9579	-0-	-7701	-0-	599	1	8912	3	N	62	190
						68	9					
05	17732 X	16461	-0-	-1271	-0-	1004	1	15333	3	N	113	126
						124	9			177	1	
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	256	1	3233	3	N	52	84
						57	9					
01	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	112	1	1491	3	N	10	94
						11	9					
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	253	1	3807	3	N	33	127
						36	9					
03	3782 X	1933	-0-	-1849	-0-	124	1	1803	3	N	5	99
						6	9			33	1	
04	3660 X	2394	-0-	-1266	-0-	151	1	2241	3	N	2	101
						2	9					
05	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	228	1	3478	3	N	-0-	101

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	964 1	12159 3	N	35			179
01	10292 X	4430	-0-	-5862	-0-	308 1	4100 3	N	20			199
02	12499 X	11747	-0-	-752	-0-	729 1	10955 3	N	57	184 1		72
03	13361 X	6158	-0-	-7203	-0-	395 1	5730 3	N	30			102
04	12930 X	5380	-0-	-7550	-0-	337 1	5008 3	N	32	74 1		60
05	13175 X	11168	-0-	-2007	-0-	684 1	10451 3	N	30			90

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	195 1	2455 3	N	25			77
01	2201 X	885	-0-	-1316	-0-	28 9	821 3	N	2			79
02	2581 X	1352	-0-	-1229	-0-	2 9	1226 3	N	40			119
03	2759 X	316	-0-	-2443	-0-	44 9	287 3	N	8	100 1		27
04	870 N	321	-0-	-549	-0-	20 1	301 3	N	-0-			27
05	1457 N	151	-0-	-1306	-0-	9 1	142 3	N	-0-			27

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	T. A.	1216	-0-	1216	3325	89 1	1118 3	Y	8	64
01	T. A.	379	-0-	379	3704	26 1	344 3	Y	8	72
02	T. A.	1192	-0-	1192	4896	74 1	1117 3	Y	1	73
03	5461 X	565	-0-	-4896	-0-	36 1	523 3	Y	5 59 1	19
04	1170 X	343	-0-	-827	-0-	22 1	321 3	Y	-0-	19
05	1271 X	976	-0-	-295	-0-	60 1	914 3	Y	2	21

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COX, B. F.		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC		100779										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6572 X	3601	-0-	-2971	-0-	224	1	3377	2	N	-0-	110
01	6572 X	3953	-0-	-2619	-0-	208	1	3745	2	N	-0-	110
02	6148 X	2988	-0-	-3160	-0-	225	1	2742	2	N	19	129
						21	9					
03	6572 X	3211	-0-	-3361	-0-	248	1	2932	2	N	28	157
						31	9					
04	4800 X	3168	-0-	-1632	-0-	3168	2			N	-0-	157
05	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	202	1	2686	2	N	42	199
						46	9					

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		1										
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	720	1	1402	2	Y	127	118
						140	9					
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	912	1	1759	2	Y	117	72
						129	9					
02	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	649	1	1202	2	Y	121	30
						133	9					
03	2263 X	1695	-0-	-568	-0-	549	1	1004	2	Y	129	29
						142	9					
04	2700 X	1604	-0-	-1096	-0-	468	1	1018	2	Y	107	55
						118	9					
05	2790 X	1266	-0-	-1524	-0-	413	1	728	2	Y	114	11
						125	9					

PETRU, V. A.		3ST		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		1										
PETRU, V. A.		WELL #: 3ST		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13580 - 13594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	990	1	1926	2	Y	104	97
						114	9					
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	912	1	1760	2	Y	97	59
						107	9					
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	941	1	1745	2	Y	100	24
						110	9					
03	3038 X	2712	-0-	-326	-0-	916	1	1677	2	Y	108	24
						119	9					
04	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	661	1	1437	2	Y	89	46
						98	9					
05	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	667	1	1179	2	Y	94	9
						103	9					

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058

12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1		N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1		N	-0-					-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	420 N	119	-0-	-301	-0-	-0-	119	1		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

12	3100 N	1020	-0-	-2080	1285	1020	1	N	-0-		-0-
01	2165 N	880	-0-	-1285	-0-	880	1	N	-0-		-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	840 N	450	-0-	-390	-0-	450	1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487							
YTURRIA		WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6584 - 6596
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #:	30D	RRCID ->	262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 6708 - 7774
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879							
YTURRIA		WELL #:	3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 2740 - 2747
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA		WELL #:	1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259 PERF. 2644 - 2835
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600							
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712 PERF. 830 - 840
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA UNION (FRIO)		51065 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376							
BROCK, J. D. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	296919	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2268 - 2272
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008		PERF. 2032 - 2034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 190254		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 2012				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 181381		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2299 - 2306				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 189937		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2266 - 2270				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259												
FIVE-ROOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201		PERF. 1458 - 1464				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS		WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 1465 - 1469				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE										
		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690													
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	2356	N	1182	-0-	-1174	-0-	173 1	1002 2	Y	6					33
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	227 1	1941 2	Y	10	30	1			13
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	159 1	1359 2	Y	20					33
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	102 1	891 2	Y	7	30	1			10
04	2100	N	67	-0-	-2033	-0-	11 1	56 2	Y	-0-					10
05	1643	N	33	-0-	-1610	-0-	6 1	24 2	Y	3					13

JOHNSTON, J. R.		51124 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174					
12	1736	N	882	-0-	-854	-0-	128 1	742 2	Y	11					55
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	176 1	1506 2	Y	16	50	1			21
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	148 1	1260 2	Y	31					52
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	83 1	722 2	Y	10	46	1			16
04	1650	N	88	-0-	-1562	-0-	15 1	73 2	Y	-0-					16
05	1550	N	92	-0-	-1458	-0-	16 1	70 2	Y	5					21

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618					
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		Y	-0-					-0-
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470 2		Y	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		Y	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496
12	11935 X	8480	-0-	-3455	-0-	8480	2	Y	-0-			-0-
01	11935 X	6657	-0-	-5278	-0-	6657	2	Y	-0-			-0-
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2	Y	-0-			-0-
03	9765 X	8370	-0-	-1395	-0-	8370	2	Y	-0-			-0-
04	9360 X	6072	-0-	-3288	-0-	6072	2	Y	-0-			-0-
05	9982 X	7282	-0-	-2700	-0-	7282	2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
12	3100 X	2703	-0-	-397	-0-	9 1	2675	2	N	17		166
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	19 9	10	1	3050	2	N	166
02	2813 X	2787	-0-	-26	-0-	6 9	9	1	2772	2	N	171
03	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	8 1	8	1	2768	2	N	176
04	2970 X	2643	-0-	-327	-0-	6 9	9	1	2625	2	N	184
05	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	9 9	9	1	2850	2	N	210
						29 9						

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DEGOUCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31310 X	25442	-0-	-5868	-0-	84	1	25211	2	N	134			240
						147	9							
01	31310 X	26447	-0-	-4863	-0-	83	1	26211	2	N	139	188	1	191
						153	9							
02	27260 X	25354	-0-	-1906	-0-	78	1	25127	2	N	135	188	1	138
						149	9							
03	31017 X	31017	-0-	-0-	-0-	85	1	30747	2	N	168	188	1	118
						185	9							
04	25590 X	25227	-0-	-363	-0-	81	1	25005	2	N	128			246
						141	9							
05	27094 X	25360	-0-	-1734	-0-	84	1	25129	2	N	134	190	1	190
						147	9							

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	60	1	1240	3	N	-0-			19
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	3	N	-0-			19
02	1218 N	1197	-0-	-21	-0-	55	1	1142	3	N	-0-			19
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	3	N	-0-			19
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	62	1	1161	3	N	-0-			19
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	Y	2			10
						2	9							
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	1	5	1	6
						1	9							
02	783 N	686	-0-	-97	-0-	27	1	659	3	Y	-0-			6
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	3	Y	4			10
						4	9							
04	930 N	819	-0-	-111	-0-	35	1	784	3	Y	-0-			10
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	1			11
						1	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A							
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	N	-0-				20
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	3	N	N	-0-				20
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	N	-0-				20
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	N	-0-				20
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	N	-0-				20
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	N	-0-				20

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A							
12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	111	1	1891	3	N	N	-0-				-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	3	N	N	-0-				-0-
02	2001 N	1916	-0-	-85	-0-	118	1	1798	3	N	N	-0-				-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	160	1	1915	3	N	N	-0-				-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	162	1	1894	3	N	N	-0-				-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	177	1	1905	3	N	N	-0-				-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A							
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	3	N	N	-0-				12
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	3	N	N	-0-				12
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	N	-0-				12
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	976	3	N	N	-0-				12
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	3	N	N	-0-				12
05	775 N	517	-0-	-258	-0-	38	1	479	3	N	N	-0-				12

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A							
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	3	N	N	-0-				-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	3	N	N	-0-				-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	3	N	N	-0-				-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	93	1	1119	3	N	N	-0-				-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	3	N	N	-0-				-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1131	3	N	N	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	98	1	1833	3	N	-0-		4
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	89	1	1801	3	N	5		9
						6	9						
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	3	N	54		63
						59	9						
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	2077	3	N	15		78
						17	9						
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	N	-0-		78
05	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	111	1	1821	3	N	-0-		78

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
12	744 N	635	-0-	-109	-0-	38	1	553	3	N	40		59
						44	9						
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	68		127
						75	9						
02	754 N	684	-0-	-70	-0-	46	1	623	3	N	14	91 1	50
						15	9						
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	3		53
						3	9						
04	870 N	717	-0-	-153	-0-	52	1	633	3	N	29		82
						32	9						
05	744 N	411	-0-	-333	-0-	30	1	379	3	N	2		84
						2	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A				
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	N	-0-		35
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	3	N	-0-		35
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-		35
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	3	N	-0-		35
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	101	1	1869	3	N	82		117
						90	9						
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	85	1	1605	3	N	-0-		117

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	87	1	1050	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	54	1	1071	3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	48	1	967	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	966	-0-	-181	-0-	41	1	925	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	43	1	920	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	907	-0-	-178	-0-	39	1	868	3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	47 1	1213 3	Y	2		21
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	2 9	1007 3	Y	4		25
02	1305 N	893	-0-	-412	-0-	39 1	858 3	Y	-0-		25
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	4 9	1261 3	Y	1		26
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	35 1	1365 3	Y	2		28
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	923 3	Y	-0-		28
						1 9					
						66 1					
						2 9					
						50 1					

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	156 1	2649 3	N	-0-		24
01	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	154 1	2557 3	N	-0-		24
02	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	152 1	2301 3	N	-0-		24
03	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	201 1	2409 3	N	-0-		24
04	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	201 1	2355 3	N	-0-		24
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	225 1	2427 3	N	-0-		24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	274 1	7131 3	N	59	153 1	9
01	5146 X	4958	-0-	-188	-0-	65 9	4697 3	N	31		40
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	227 1	4428 3	N	17		57
03	5146 X	4713	-0-	-433	-0-	34 9	4483 3	N	20		77
04	4980 X	4479	-0-	-501	-0-	186 1	4274 3	N	10		87
05	5146 X	4176	-0-	-970	-0-	19 9	3963 3	N	9		96
						208 1					
						22 9					
						194 1					
						11 9					
						203 1					
						10 9					

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A		
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	143 1	3677 3	N	19		84
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	21 9	3655 3	N	9		93
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	143 1	2895 3	N	-0-		93
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	10 9	3134 3	N	3		96
04	3090 X	2612	-0-	-478	-0-	116 1	2463 3	N	27		123
05	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	140 1	2021 3	N	13		136
						3 9					
						119 1					
						30 9					
						111 1					
						14 9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	232	1	2836	3	N	10			63
01	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	11	9	144	1	N	-0-			63
02	3045 X	2706	-0-	-339	-0-	127	1	127	1	N	16			79
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	18	9	106	1	N	-0-			79
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	120	1	120	1	N	-0-			79
05	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	123	1	123	1	N	-0-			79

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A					
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A					
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	3			15
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	3	9	75	1	Y	-0-	7	1	8
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1650	3	Y	-0-			8
03	1922 X	1691	-0-	-231	-0-	70	1	1614	3	Y	6			14
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	7	9	69	1	Y	1			15
05	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	1	9	62	1	Y	1			16
						1	9							

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	746	3	N	1			73
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1	9	162	1	N	-0-			73
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	111	1	1021	3	N	-0-			73
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	735	3	N	-0-			73
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	N	-0-			73
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	918	3	N	-0-			73
						140	1	954	3	N	-0-			73

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	3	Y	1			17
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	2			19
02	1566 N	1443	-0-	-123	-0-	68	1	1372	3	Y	3			22
03	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	63	1	1409	3	Y	1			23
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	67	1	1432	3	Y	3			26
05	1550 N	1357	-0-	-193	-0-	58	1	1298	3	Y	1			27

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535					
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	3	N	-0-			74
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	297	1	2204	3	N	-0-			74
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1909	3	N	-0-			74
03	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2036	3	3	9	N	3			77
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	3	N	1			78
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	3	N	3			81

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440					
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3968 X	3602	-0-	-366	-0-	278 1	3322 3	Y	2	35	
01	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	168 1	3325 3	Y	4	39	
02	3393 X	3096	-0-	-297	-0-	147 1	2942 3	Y	6	45	
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	161 1	3607 3	Y	4	49	
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	157 1	3368 3	Y	7	56	
05	3596 X	3546	-0-	-50	-0-	154 1	3390 3	Y	2	58	

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542		
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	108 1	447 3	N	-0-	54	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	110 1	466 3	N	-0-	54	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	95 1	383 3	N	-0-	54	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	111 1	429 3	N	-0-	54	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	94 1	372 3	N	-0-	54	
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	101 1	366 3	N	-0-	54	

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034		
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	6 1	153 3	N	-0-	122	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	N	-0-	122	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-	122	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-	122	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 3	N	-0-	122	

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
12	713 N	419	-0-	-294	-0-	16 1	403 3	Y	-0-	12	
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	21 1	528 3	Y	-0-	12	
02	638 N	397	-0-	-241	-0-	15 1	382 3	Y	-0-	12	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25 1	547 3	Y	1	13	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	563 3	Y	1	14	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28 1	506 3	Y	-0-	14	

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	N	-0-	-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 3	N	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-	-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-	-0-	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	N	-0-	-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-	-0-	

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36 1	439 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	22 1	440 3	N	-0-	-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-	-0-	
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	20 1	439 3	N	-0-	-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	N	-0-	-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 3	N	-0-	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169 3	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143 3	N	-0-		-0-
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	6	1	110 3	N	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212 3	N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205 3	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	198	1	816 3	N	4		75
						4	9					
01	930 N	858	-0-	-72	-0-	160	1	698 3	N	-0-		75
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	705 3	N	-0-		75
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	189	1	743 3	N	-0-		75
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	206	1	801 3	N	-0-		75
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	197	1	727 3	N	-0-		75

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184			
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	71	1	1490 3	N	-0-		-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508 3	N	-0-		-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1441 3	N	-0-		-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	72	1	1329 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	62	1	1165 3	N	-0-		-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467			
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267 3	N	-0-		48
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351 3	N	-0-		48
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302 3	N	-0-		48
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	285 3	N	81		129
						89	9					
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	27	1	263 3	N	-0-		129
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297 3	N	-0-		129

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
12	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	156	1	2673 3	N	-0-		30
01	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	155	1	2571 3	N	-0-		30
02	2842 X	2655	-0-	-187	-0-	164	1	2491 3	N	-0-		30
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	214	1	2573 3	N	-0-		30
04	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	209	1	2454 3	N	-0-		30
05	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	219	1	2367 3	N	-0-		30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758						
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-			14
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			14
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			14
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-			14
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-			14
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578						
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	-0-	84	1	1209	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	-0-	77	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1160	-0-	-145	-0-	-0-	72	1	1088	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	-0-	59	1	1099	3	N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	3	N	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932						
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	3	N	-0-			-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1054	-0-	-135	-0-	-0-	64	1	990	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	-0-	54	1	1059	3	N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1138	3	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759			
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	102	1	358	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597			
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	918	3	N	-0-			88
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	N	-0-			88
02	1073 N	1019	-0-	-54	-0-	98	1	921	3	N	-0-			88
03	1085 N	12	-0-	-1073	-0-	12	3			N	-0-			88
04	1050 N	13	-0-	-1037	-0-	13	3			N	-0-			88
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7946 - 8268		
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 060575	02/01/2014						
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	23	1	439	2	N	-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7880 - 7910	
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	N	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	N	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	2	N	-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	2	N	-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	-0-
04	1110	N	930	-0-	-180	-0-	70	1	860	2	Y	-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	73	1	891	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	227	1	2822	2	Y	24
							26	9				
01	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	230	1	2898	2	Y	14
							15	9				
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	210	1	2732	2	Y	21
							23	9				
03	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	232	1	2870	2	Y	29
							32	9				
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	235	1	2884	2	Y	17
							19	9				
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	232	1	2810	2	Y	17
							19	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5735 X	5543	-0-	-192	-0-	411 1	5104 2	Y	25	29 1		21
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	28 9	433 1	Y	15			36
02	5365 X	5218	-0-	-147	-0-	17 9	370 1	Y	22	29 1		29
03	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	24 9	407 1	Y	28	29 1		28
04	5730 X	5174	-0-	-556	-0-	31 9	389 1	Y	18	28 1		18
05	5921 X	5420	-0-	-501	-0-	20 9	411 1	Y	17	27 1		8
						19 9						

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
12	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	136 1	2605 2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2583	-0-	-486	-0-	137 1	2446 2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2451	-0-	-420	-0-	125 1	2326 2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	142 1	2492 2	Y	-0-			-0-
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	143 1	2465 2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	139 1	2486 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	218 1	2841 2	Y	14			93
01	3038 X	2394	-0-	-644	-0-	15 9	2381 2	Y	12			105
02	2842 X	2072	-0-	-770	-0-	4 1	2058 2	Y	9			114
03	3038 X	2090	-0-	-948	-0-	10 9	48 1	Y	2			116
04	3090 X	2417	-0-	-673	-0-	2 9	2396 2	Y	19			135
05	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	2409 2	8 9	Y	7	124 1		18

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	93 1	1783 2	N	-0-			5
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89 1	1587 2	N	-0-			5
02	1566 N	1487	-0-	-79	-0-	76 1	1411 2	N	-0-			5
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	80 1	1406 2	N	-0-			5
04	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	81 1	1394 2	N	-0-			5
05	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	78 1	1390 2	N	-0-			5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					76
01	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3	9	N	3					79
02	1856 N	1769	-0-	-87	-0-	1763	2	6	9	N	5					84
03	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1871	2	4	9	N	4					88
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					88
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					88

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	1209 X	1131	-0-	-78	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					11
01	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	60	1	1073	2	N	-0-					11
02	1073 N	1042	-0-	-31	-0-	53	1	989	2	N	-0-					11
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					11
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	58	1	998	2	N	-0-					11
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					11

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

12	4154 X	3789	-0-	-365	-0-	455	1	3334	2	Y	-0-					20
01	4154 X	3417	-0-	-737	-0-	421	1	2996	2	Y	-0-					20
02	3886 X	3186	-0-	-700	-0-	371	1	2815	2	Y	-0-					20
03	3782 X	3182	-0-	-600	-0-	393	1	2789	2	Y	-0-					20
04	3660 X	2668	-0-	-992	-0-	146	1	2522	2	Y	-0-					20
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	225	1	4247	2	Y	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	66	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	69	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2283	2	Y	1					27
						1	9									
01	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			Y	-0-					27
02	1653 N	1574	-0-	-79	-0-	3	1	1571	2	Y	-0-					27
03	2449 N	1387	-0-	-1062	-0-	32	1	1355	2	Y	-0-					27
04	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2			Y	-0-					27
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					27

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	151 1	1872 2	N	-0-	42
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	180 1	1922 2	N	-0-	42
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	165 1	1785 2	N	-0-	42
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	150 1	2063 2	N	-0-	42
04	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	200 1	1717 2	N	-0-	42
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	210 1	1808 2	N	-0-	42

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A		
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	149 1	1568 2	Y	5	5
						6 9				
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	141 1	1487 2	Y	6	11
						7 9				
02	1595 N	1306	-0-	-289	-0-	147 1	1159 2	Y	-0-	11
03	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	127 1	1353 2	Y	27	38
						30 9				
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	194 1	1406 2	Y	-0-	38
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	187 1	1400 2	Y	-0-	5
									33 1	

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157		
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	212 1	3225 2	Y	-0-	5
01	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	241 1	3105 2	Y	-0-	5
02	3364 X	3074	-0-	-290	-0-	229 1	2845 2	Y	-0-	5
03	3596 X	1770	-0-	-1826	-0-	156 1	1614 2	Y	-0-	5
04	3480 X	1700	-0-	-1780	-0-	216 1	1484 2	Y	-0-	5
05	3441 X	1646	-0-	-1795	-0-	193 1	1453 2	Y	-0-	5

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	172 1	1262 2	Y	-0-	8
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	167 1	1190 2	Y	-0-	8
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	131 1	996 2	Y	-0-	8
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	158 1	1123 2	Y	-0-	8
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	56 1	968 2	Y	-0-	8
05	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	55 1	1039 2	Y	-0-	8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4340 X	3710	-0-	-630	-0-	293 1	3406 2	Y	10			45
							11 9						
01		4247 X	3422	-0-	-825	-0-	341 1	3081 2	Y	-0-			45
02		3480 X	2916	-0-	-564	-0-	350 1	2566 2	Y	-0-			45
*03		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	316 1	3396 2	Y	78			123
							86 9						
*04		3600 X	2728	-0-	-872	-0-	359 1	2369 2	Y	-0-			123
*05		3720 X	3271	-0-	-449	-0-	316 1	2955 2	Y	-0-	118 1		5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218													
12		5332 X	5064	-0-	-268	-0-	609 1	4455 2	Y	-0-			21
01		5332 X	4929	-0-	-403	-0-	607 1	4322 2	Y	-0-			21
02		4988 X	4060	-0-	-928	-0-	473 1	3587 2	Y	-0-			21
03		5177 X	4610	-0-	-567	-0-	570 1	4040 2	Y	-0-			21
04		4890 X	4590	-0-	-300	-0-	251 1	4339 2	Y	-0-			21
05		5053 X	4952	-0-	-101	-0-	250 1	4702 2	Y	-0-			21

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461													
12		2820 N	1507	-0-	-1313	-0-	102 1	1405 2	N	-0-			47
01		2542 N	1221	-0-	-1321	-0-	167 1	1054 2	N	-0-			47
02		2291 N	1100	-0-	-1191	-0-	95 1	1005 2	N	-0-			47
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	121 1	1633 2	N	20			67
							22 9						
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	198 1	2208 2	N	-0-			67
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	208 1	2691 2	N	-0-			67

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328													
12		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	299 1	2187 2	Y	-0-			7
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	347 1	2465 2	Y	-0-			7
02		2900 N	4060	-0-	1160	1160	473 1	3587 2	Y	-0-			7
03		3100 N	4132	-0-	1032	2192	511 1	3621 2	Y	-0-			7
04		3000 N	1194	-0-	-1806	386	65 1	1129 2	Y	-0-			7
05		3038 X	1292	-0-	-1746	-0-	65 1	1227 2	Y	-0-			7

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153													
12		3100 N	2349	-0-	-751	798	167 1	2170 2	Y	11			11
							12 9						
01		2874 N	2076	-0-	-798	-0-	2064 2	12 9	Y	11			22
02		1914 N	1808	-0-	-106	-0-	4 1	1795 2	Y	8			30
							9 9						
03		2356 N	1855	-0-	-501	-0-	42 1	1810 2	Y	3			33
							3 9						
04		2010 N	1815	-0-	-195	-0-	1794 2	21 9	Y	19			52
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2003 2	8 9	Y	7	53 1		6

LAREDO (LOBO)										//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356	
12		3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	269	1	1970	2	Y	-0-					7
01		3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	242	1	1722	2	Y	-0-					7
02		2320 X	1691	-0-	-629	-0-	197	1	1494	2	Y	-0-					7
03		2449 X	1725	-0-	-724	-0-	213	1	1512	2	Y	-0-					7
04		2250 X	1668	-0-	-582	-0-	91	1	1577	2	Y	-0-					7
05		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-					7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248	
12		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	128	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01		1891 N	1701	-0-	-190	-0-	125	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02		1711 N	1658	-0-	-53	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	131	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	131	1	1584	2	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.										WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.										WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513	
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	2	Y	2					5
							2	9									
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	Y	6					8
							7	9									
04		1140 N	787	-0-	-353	-0-	30	1	757	2	Y	-0-					8
05		1023 N	801	-0-	-222	-0-	29	1	765	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500	
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	85 1	1631 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	71 1	1267 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1	982 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	55 1	960 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1290 N	987	-0-	-303	-0-	54 1	933 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	55 1	990 2	Y	-0-	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	Y	-0-	-0-			2

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320				
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	84 1	1040 2	Y	-0-	-0-			49
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	80 1	1007 2	Y	-0-	-0-			49
02	1044 N	986	-0-	-58	-0-	70 1	916 2	Y	-0-	-0-			49
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	79 1	984 2	Y	-0-	-0-			49
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	78 1	950 2	Y	-0-	-0-			49
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	78 1	944 2	Y	-0-	-0-			49

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364				
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24 1	172 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	131	-0-	131	150	7 1	124 2	Y	-0-	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078				
12	1240 N	577	-0-	-663	-0-	43 1	534 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1023 N	662	-0-	-361	-0-	49 1	613 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	64 1	789 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67 1	817 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	76 1	923 2	Y	-0-	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906				
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	-0-	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094				
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	126 1	1640 2	Y	-0-	-0-			16
01	1643 N	1217	-0-	-426	-0-	1217 2		Y	-0-	-0-			16
02	1653 N	1117	-0-	-536	-0-	2 1	1115 2	Y	-0-	-0-			16
03	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	27 1	1139 2	Y	-0-	-0-			16
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-	-0-			16
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-	-0-			16

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	473	-0-	-457	-0-	34	1	439	2	Y	-0-	8
01	2015 N	1127	-0-	-888	-0-	1127	2			Y	-0-	8
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	2	1	1246	2	Y	-0-	8
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	26	1	1129	2	Y	-0-	8
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	8
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-	-0-

HUBBERD "C"				WELL #:	1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8038 - 8824
12	341 N	132	-0-	-209	-0-	6	1	126	2	N	-0-	76
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	2	N	-0-	76
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-	76
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-	76
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	N	-0-	76
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-	76

HUBBERD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8514 - 8654
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	2	4
						2	9					
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-	4
02	522 N	51	-0-	-471	-0-	3	1	48	2	N	-0-	4
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	30	1	522	2	N	1	5
						1	9					
04	450 N	331	-0-	-119	-0-	18	1	313	2	N	-0-	5
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-	5

MARTINEZ, ANTONIO				WELL #:	15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7236 - 7488
12	4867 X	4315	-0-	-552	-0-	214	1	4101	2	N	-0-	5
01	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	228	1	4064	2	N	-0-	5
02	4292 X	3901	-0-	-391	-0-	200	1	3701	2	N	-0-	5
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	251	1	4401	2	N	-0-	5
04	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	239	1	4116	2	N	10	6
						11	9					
05	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	217	1	3888	2	N	-0-	6

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A
HEREFORD -T-				1								
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4	4
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	794	2	4	9	N	4	5
02	870 N	631	-0-	-239	-0-	629	2	2	9	N	2	4
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5	6
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5	5
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	N	3	5

HEREFORD, LASKER M.				WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 6782 - 7338	
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	N	11	15	1		22
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	2	9	9	N	8	8	1		22
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	N	11	8	1		25
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	N	11	8	1		28
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	2	12	9	N	11	16	1		23
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	7	1		24

HEREFORD -T-		WELL #:		3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6324 - 6794	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	6	1		-0-
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3				3
03	3100 N	4865	-0-	1765	1765	4853	2	12	9	N	11	2	1		12
04	3000 N	3508	-0-	508	2273	3491	2	17	9	N	15	12	1		15
*05	3100 N	3020	-0-	-80	2193	3006	2	14	9	N	13	10	1		18

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6735 - 7150	
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4	6	1		4
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	1		4
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	3	1		5
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	N	4	3	1		6
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	6	1		5
05	1054 N	663	-0-	-391	-0-	660	2	3	9	N	3	3	1		5

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7122 - 7436			
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	6	1		4
01	868 N	618	-0-	-250	-0-	615	2	3	9	N	3	3	1		4
02	841 N	689	-0-	-152	-0-	686	2	3	9	N	3	3	1		4
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	795	2	4	9	N	4	3	1		5
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4	6	1		3
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	855	2	4	9	N	4	2	1		5

HEREFORD -T-		WELL #:		11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6886 - 7320			
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	N	1	2	1		1
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	N	2	1	1		2
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1		2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1		2
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	1		2
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1		2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		899 N	481	-0-	-418	-0-	95 1	383 2	N	3	4 1		3
							3 9						
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	98 1	408 2	N	1	2 1		2
							1 9						
02		609 N	195	-0-	-414	-0-	35 1	158 2	N	2	2 1		2
							2 9						
03		496 N	210	-0-	-286	-0-	38 1	172 2	N	-0-	1 1		1
04		480 N	261	-0-	-219	-0-	48 1	212 2	N	1	1 1		1
							1 9						
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	1 1		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7145 -	7733	
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 2	2 9	N	2	3 1		2
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	N	3	2 1		3
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	N	2	2 1		3
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	585 2	3 9	N	3	2 1		4
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	549 2	3 9	N	3	4 1		3
*05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 2	2 9	N	2	2 1		3

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 6920 -	7538	
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3753 2	12 9	N	11	7 1		10
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3118 2	14 9	N	13	8 1		15
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2770 2	14 9	N	13	11 1		17
03		2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2793 2	13 9	N	12	10 1		19
04		2850 X	2528	-0-	-322	-0-	2514 2	14 9	N	13	19 1		13
*05		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3127 2	14 9	N	13	8 1		18

HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6313 -	6708	
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	132 2	1 9	N	1	1 1		1
01		186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2		N	-0-	1 1		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A		
12		837 N	786	-0-	-51	-0-	782 2	4 9	N	4	6 1		4
01		899 N	708	-0-	-191	-0-	705 2	3 9	N	3	3 1		4
02		870 N	741	-0-	-129	-0-	737 2	4 9	N	4	3 1		5
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 2	3 9	N	3	3 1		5
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	843 2	4 9	N	4	5 1		4
*05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	828 2	4 9	N	4	3 1		5

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF. N/A		
12		930 N	563	-0-	-367	-0-	560 2	3 9	N	3	5 1		3
01		837 N	421	-0-	-416	-0-	420 2	1 9	N	1	2 1		2
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	498 2	3 9	N	3	2 1		3
03		558 N	449	-0-	-109	-0-	447 2	2 9	N	2	2 1		3
04		420 N	247	-0-	-173	-0-	246 2	1 9	N	1	3 1		1
05		527 N	329	-0-	-198	-0-	328 2	1 9	N	1	1 1		1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 -	6702			
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	108	1	488	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	95	1	434	2	Y	2	2	1		4
						2	9								
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	524	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	106	1	506	2	Y	3	2	1		4
						3	9								

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 -	7271			
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4	5	1		3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	2	1		4
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	3	1		5
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3	3	1		5
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	5	1		4
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	777	2	3	9	N	3	2	1		5

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 -	7504			
12	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	384	1	1554	2	N	9	14	1		9
						10	9								
01	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	377	1	1564	2	N	9	7	1		11
						10	9								
02	2059 N	1869	-0-	-190	-0-	336	1	1522	2	N	10	8	1		13
						11	9								
03	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	317	1	1446	2	N	6	7	1		12
						7	9								
04	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	339	1	1498	2	N	9	12	1		9
						10	9								
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	331	1	1578	2	N	8	6	1		11
						9	9								

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 -	7790			
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2688	2	17	9	N	15	19	1		14
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9	11	1		12
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	9	1		10
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8	6	1		12
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	N	10	12	1		10
*05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10	7	1		13

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 -	7961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2525	2	51	9	N	46	75	21
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2440	2	10	9	N	9	8	22
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2216	2	20	9	N	18	8	32
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	N	11	9	34
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	N	18	17	35
*05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	N	20	7	48

TEAL ENERGY USA, INC.				840852		CAPACITY				CNTY: WEBB			
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 -	6835
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-		-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313									
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

HACHAR - AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A	
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	3	N	2		2
						2	9						
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	116	1	1134	3	N	-0-		2
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	133	1	1201	3	N	-0-		2
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	144	1	1216	3	N	-0-		2
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	3	N	-0-		2
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	143	1	1285	3	N	-0-		2

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047					
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	N	23		62
						25	9						
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	48	1	684	3	N	1		63
						1	9						
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	39	1	590	3	N	-0-		63
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	N	8		71
						9	9						
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	N	-0-		71
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	N	5		76
						6	9						

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882					
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-		12
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-		12
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-		12
03	1116 N	853	-0-	-263	-0-	853	3			N	-0-		12
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-		12
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-		12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730					
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	3	N	-0-		53
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	3	N	-0-		53
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1379	3	N	-0-		53
03	1767 N	948	-0-	-819	-0-	75	1	873	3	N	-0-		53
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		53
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		53

 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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

 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

 HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-

 HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 7702 - 7714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	-0-			-0-
03	620 N	6	-0-	-614	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7688 - 7697			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 5860 - 5870			
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	56	1	1423	3	N	3			29
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	52	1	1342	3	N	5			34
02	1479 N	1202	-0-	-277	-0-	47	1	1155	3	N	-0-			34
03	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	53	1	1171	3	N	1			35
04	1350 N	1027	-0-	-323	-0-	47	1	979	3	N	1			36
05	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	52	1	951	3	N	-0-			36

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5524 - 5908			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			CAPACITY				CNTY: WEBB					
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 5756 - 5776			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	247 3	Y	1	6
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 9	248 3	Y	1	7
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-	7
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	Y	-0-	7
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-	7
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	-0-	7

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A		
12	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	58 1	1479 3	Y	3	31
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	3 9	1531 3	Y	6	37
02	1595 N	1399	-0-	-196	-0-	60 1	1345 3	Y	-0-	37
03	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	7 9	1349 3	Y	1	38
04	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1 9	1258 3	Y	2	40
05	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	61 1	1171 3	Y	-0-	40

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304		
12	2883 X	2380	-0-	-503	-0-	139 1	2241 3	N	-0-	9
01	2883 X	2188	-0-	-695	-0-	118 1	2062 3	N	7	16
02	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	8 9	2504 3	N	-0-	16
03	2697 X	2624	-0-	-73	-0-	138 1	2467 3	N	-0-	16
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	157 1	2367 3	N	-0-	16
05	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	147 1	2156 3	N	-0-	16

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 71	RRCID -> 222564	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871	- 8885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 239178	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 11417	PERF. 9202	- 9404			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT				WELL #: 2Q	RRCID -> 159550	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 1002	- 1010			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #: 45QC	RRCID -> 242237	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1202	- 1440			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.				WELL #: 7QC	RRCID -> 242916	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1188	- 1542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

MCKENDRICK				WELL #: 4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	- 1248			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// 52033 370 //CONT.// 169313		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902						
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	1				1
						1	9								
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	34	1	332	3	N	-0-				1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	N	-0-				1
03	496 N	302	-0-	-194	-0-	42	1	260	3	N	-0-				1
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	27	1	258	3	N	-0-				1
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	N	-0-				1

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	14				34
						15	9								
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	360	3	N	-0-				34
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	21	1	324	3	N	-0-				34
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	17	1	328	3	N	4				38
						4	9								
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	24	1	310	3	N	-0-				38
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	28	1	316	3	N	3				41
						3	9								

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634						
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-				-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	16	1	242	3	N	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-				-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKIN, J. M.		WELL #: 1QC		RRCID -> 261143		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199 - 1433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 - 1402				
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	N	-0-				-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	102	1	359	3	N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-				-0-
03	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 - 1374				
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-				-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 - 1653				
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	N	-0-				6
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-				6
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	N	-0-				6
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	34	1	265	2	N	-0-				6
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	40	1	185	2	N	-0-				6
05	372 N	84	-0-	-288	-0-	15	1	69	2	N	-0-				6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784											
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11422 - 11540				
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	379	1	1361	2	Y	-0-				-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	254	4								-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	386	1	1326	2	Y	-0-				-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	325	4								-0-
04	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	341	1	1402	2	Y	-0-				-0-
05	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	212	4								-0-
						323	1	1341	2	Y	-0-				-0-
						268	4								-0-
						376	1	1372	2	Y	-0-				-0-
						226	4								-0-
						357	1	1338	2	Y	-0-				-0-
						283	4								-0-

MOORE GAS UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11450 - 11812				
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		//CONT.//	52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
		//CONT.//	075784			WELL #:	2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572 - 11886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	148	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	24	1	84	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	17	1	67	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	217 N	12	-0-	-205	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	82	2	Y	-0-			-0-
						17	3							

MOORE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425 - 11730							
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	14	1	56	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	11	1	46	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	15	1	56	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	14	1	52	2	Y	-0-			-0-
						11	4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:	3	RRCID -> 230931	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11574 - 11949							
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	33	1	118	2	Y	-0-			12
						22	4							
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	27	1	92	2	Y	-0-			12
						22	4							
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	Y	-0-			12
						37	4							
03	186 N	56	-0-	-130	-0-	9	1	39	2	Y	-0-			12
						8	4							
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			12
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			12

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:	2	RRCID -> 233106	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12952	PERF.11876 - 12084							
12	3844 X	3779	-0-	-65	-0-	718	1	2579	2	Y	-0-			-0-
						482	4							
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1084	1	3719	2	Y	-0-			-0-
						911	4							
02	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	988	1	4061	2	Y	-0-			-0-
						613	4							
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	763	1	3161	2	Y	-0-			-0-
						631	4							
04	5520 X	3577	-0-	-1943	-0-	681	1	2487	2	Y	-0-			-0-
						409	4							
05	6045 X	4593	-0-	-1452	-0-	829	1	3106	2	Y	-0-			-0-
						658	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE		//CONT.// //CONT.//	52144 400 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL											
		WELL #:	5	RRCID -> 234013	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11648	- 12344									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				23	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				23	
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				23	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				23	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				23	
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				23	

DILWORTH		WELL #:	1	RRCID -> 234026	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11754	- 11890									
12		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1465	1	5264	2	Y	-0-				-0-	
							985	4									
01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1079	1	3704	2	Y	-0-				-0-	
							907	4									
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1111	1	4569	2	Y	-0-				-0-	
							690	4									
03		7719 X	7174	-0-	-545	-0-	1201	1	4979	2	Y	-0-				-0-	
							994	4									
04		7470 X	5550	-0-	-1920	-0-	1057	1	3858	2	Y	-0-				-0-	
							635	4									
05		7719 X	5542	-0-	-2177	-0-	1000	1	3748	2	Y	-0-				-0-	
							794	4									

SHOVLIN VEHLE		WELL #:	6	RRCID -> 241021	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11722	- 11992									
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-				28	
							6	3									
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				28	
							8	4									
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-				28	
							7	4									
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	10	2	Y	-0-				28	
							2	4									
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	31	2	Y	-0-				28	
							5	4									
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	17	2	Y	-0-				28	
							3	4									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:	3	RRCID -> 245805	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 12513	PERF.11476	- 11682									
12		1426 N	937	-0-	-489	-0-	178	1	639	2	Y	-0-				-0-	
							120	4									
01		1426 N	1201	-0-	-225	-0-	228	1	782	2	Y	-0-				-0-	
							191	4									
02		1189 N	575	-0-	-614	-0-	101	1	412	2	Y	-0-				-0-	
							62	4									
03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	447	1	1850	2	Y	-0-				-0-	
							369	4									
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	507	1	1853	2	Y	-0-				-0-	
							305	4									
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	272	1	1017	2	Y	-0-				-0-	
							215	4									

SHOVLIN VEHLE		WELL #:	8	RRCID -> 247036	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11998	- 12396									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-				-0-	

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL				WELL #:	9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)				52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162										
BISHOP CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8852 - 8880	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
SHOVLIN VEHLE				WELL #:	1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
GONZALEZ-GIL B GU				WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			30
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			30
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT			30
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
CFO RESOURCES, INC.				120105										
LAS AVISPAS RANCH				WELL #:		RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/11/2021														

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.// 52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.// 120105							
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		RRCID -> 163555		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021									
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		RRCID -> 164054		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021									
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		RRCID -> 172479		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 170895		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226466		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CASSIN, EDWARD		WELL #: 7		RRCID -> 228091		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 2	Y	-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	10 1	118 2	Y	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-	-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082			
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-	-0-		
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-	-0-		
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-	-0-		
03	868 N	300	-0-	-568	-0-	27	1	273	2	N	-0-	-0-		
04	1110 N	867	-0-	-243	-0-	53	1	814	2	N	-0-	-0-		
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	23	1	87	2	N	-0-	-0-		

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

12		2325 X	1986	-0-	-339	-0-	329 1	1657 2	Y	-0-		30
01		2325 X	825	-0-	-1500	-0-	65 1	760 2	Y	-0-	30 7	-0-
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	191 1	2343 2	Y	-0-		-0-
03		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	208 1	2599 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	142 1	1477 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	3655	176 1	1860 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454												
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	24 1	119 2	Y	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	Y	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	91 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	175	10 1	107 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791												
12		6448 X	5155	-0-	-1293	-0-	471 1	4684 2	Y	-0-		8
01		5704 X	3255	-0-	-2449	-0-	258 1	2997 2	Y	-0-	5 7	3
02		5336 X	3889	-0-	-1447	-0-	293 1	3596 2	Y	-0-	2 1	1
03		5487 X	1969	-0-	-3518	-0-	146 1	1823 2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	1536	135 1	1401 2	Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	3352	157 1	1659 2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853												
12		2697 X	2221	-0-	-476	-0-	368 1	1853 2	Y	-0-		-0-
01		2697 X	2335	-0-	-362	-0-	212 1	2123 2	Y	-0-		-0-
02		2204 X	1925	-0-	-279	-0-	135 1	1790 2	Y	-0-		-0-
03		2356 X	849	-0-	-1507	-0-	63 1	786 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	40 1	427 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863												
12		4743 X	3372	-0-	-1371	-0-	308 1	3063 2	Y	-0-	1	17
							1 9					
01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	378 1	4391 2	Y	-0-	11 7	6
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	298 1	3665 2	Y	-0-	4 1	2
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	315 1	3932 2	Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	4376	384 1	3992 2	Y	-0-		2
05	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	9072	406 1	4290 2	Y	-0-		2

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452												
12		2976 X	2579	-0-	-397	-0-	236 1	2343 2	Y	-0-		-0-
01		3038 X	2073	-0-	-965	-0-	164 1	1909 2	Y	-0-		-0-
02		2842 X	2574	-0-	-268	-0-	194 1	2380 2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2226	-0-	-812	-0-	165 1	2061 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	195 1	2029 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	4676	212 1	2240 2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804												
SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514	PERF.11040 - 11452				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		620 N	529	-0-	-91	-0-	48 1	481 2	Y	-0-			-0-	
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 2	Y	-0-			-0-	
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	49 1	608 2	Y	-0-			-0-	
03		527 N	509	-0-	-18	-0-	38 1	471 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	44 1	458 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	352	-0-	352	854	30 1	322 2	Y	-0-			-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200	PERF.10703 - 10928				
12		8587 X	7196	-0-	-1391	-0-	657 1	6539 2	Y	-0-			-0-	
01		8587 X	5653	-0-	-2934	-0-	448 1	5205 2	Y	-0-			-0-	
02		8033 X	7817	-0-	-216	-0-	589 1	7228 2	Y	-0-			-0-	
03		7285 X	6937	-0-	-348	-0-	514 1	6423 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	7215	633 1	6582 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	7700	-0-	7700	14915	665 1	7035 2	Y	-0-			-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10784 - 10968				
12		4092 X	2789	-0-	-1303	-0-	255 1	2534 2	Y	-0-			15	
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	324 1	3767 2	Y	-0-	10 7		5	
02		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	279 1	3429 2	Y	-0-	3 1		2	
03		3503 X	1999	-0-	-1504	-0-	148 1	1851 2	Y	-0-			2	
04	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	1542	135 1	1407 2	Y	-0-			2	
05	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	3032	129 1	1361 2	Y	-0-			2	

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11265	PERF.10072 - 10963				
12		4929 X	3657	-0-	-1272	-0-	334 1	3322 2	Y	1			6	
							1 9							
01		4929 X	3278	-0-	-1651	-0-	260 1	3018 2	Y	-0-	4 7		2	
02		4524 X	2430	-0-	-2094	-0-	183 1	2247 2	Y	-0-	1 1		1	
03		4836 X	3850	-0-	-986	-0-	285 1	3565 2	Y	-0-			1	
04	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	3467	304 1	3163 2	Y	-0-			1	
05	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	7503	349 1	3687 2	Y	-0-			1	

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID -> 226745		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11428	PERF.10952 - 11056				
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59 1	1454 2	N	-0-			-0-	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	N	-0-			-0-	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	40 1	706 2	N	-0-			-0-	
03		1519 N	720	-0-	-799	-0-	66 1	654 2	N	-0-			-0-	
04		840 N	659	-0-	-181	-0-	40 1	619 2	N	-0-			-0-	
05		806 N	328	-0-	-478	-0-	70 1	258 2	N	-0-			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		10	RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938	PERF.10556 - 10660		
VILLARREAL														
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.		6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//	52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA											
SMITH PRODUCTION INC.			789662														
SLATOR RANCH "D"		WELL #:	1	RRCID -> 174728	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10066	- 10111									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BARROCITO		WELL #:	3	RRCID -> 188853	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10722	- 10778									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)			52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA											
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804														
SLATOR RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 098968	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10451	- 10568									
12	10850 X	3240	-0-	-7610	-0-	537	1	2703	2	Y	-0-					-0-	
01	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1198	1	12005	2	Y	-0-					-0-	
02	10150 X	4675	-0-	-5475	-0-	327	1	4348	2	Y	-0-					-0-	
03	5890 X	1385	-0-	-4505	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	2924	-0-	2924	2924	253	1	2671	2	Y	-0-					-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:	15	RRCID -> 112939	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10635	- 10738									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)			52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA											
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804														
SLATOR RANCH		WELL #:	6	RRCID -> 106054	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10702	- 10806									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:	16	RRCID -> 113685	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10774	- 10791									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1829 #	1419	-0-	-410	-0-	235	1	1184	2	Y	-0-			-0-
01	1798 #	1690	-0-	-108	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-			-0-
02	1479 #	1318	-0-	-161	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1457 #	364	-0-	-1093	-0-	27	1	337	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	350	1	320	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144														

12	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
01	2635 #	2039	-0-	-596	-0-	185	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	4656 R	4656	-0-	-0-	-0-	326	1	4330	2	N	-0-			-0-
03	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
*05	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	240	21 1	219 2	-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015														

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-91	-0-	2 1		Y	-0-			1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

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

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024

EOG RESOURCES, INC. 253162
 SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

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

LAS OVEJAS, W. (8400)		52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 7		RRCID -> 117239		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8780 - 9114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	476 1	1063 2	Y	2	2 1	-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	276 1	1116 2	Y	2		2
02	1450 N	950	-0-	-500 B	-0-	86 1	864 2	Y	-0-		2
03	1550 N	891	-0-	-659 B	-0-	92 1	798 2	Y	1	3 1	-0-
04	1350 N	1211	-0-	-139 B	-0-	359 1	851 2	Y	1		1
05	992 N	879	-0-	-113 B	-0-	259 1	619 2	Y	1		2

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616									
SAUCEDO		WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627									
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7742 - 7792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021											

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1085 N	708	-0-	-377	-0-	708 2		Y	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-		-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-		-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-
05	1674 N	832	-0-	-842	-0-	832 2		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-			-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A			
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A			
12	1178 N	447	-0-	-731	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	989	-0-	-499	-0-	989	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A			
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	572	-0-	-265	-0-	572	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812			
12	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
05	1736 N	1208	-0-	-528	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754			
12	1209 N	694	-0-	-515	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
05	1550 N	1042	-0-	-508	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6644			
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1116 N	785	-0-	-331	-0-	785 2			Y	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			Y	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			Y	-0-			-0-
05	1271 N	900	-0-	-371	-0-	900 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
12	1209 N	909	-0-	-300	-0-	909 2			Y	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			Y	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			Y	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	1074 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
12	1302 N	744	-0-	-558	-0-	744 2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2			Y	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			Y	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	380 2			Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-			-0-
05	899 N	579	-0-	-320	-0-	579 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
12	651 N	333	-0-	-318	-0-	333 2			Y	-0-			55
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			55
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			Y	-0-			55
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			Y	-0-			55
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-			55
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			Y	-0-			55

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
12	961 N	424	-0-	-537	-0-	424 2			Y	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			Y	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			Y	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	789	-0-	-730	-0-	789 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
12	1302 N	500	-0-	-802	-0-	500 2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			Y	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			Y	-0-			-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225 2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
GALVAN		WELL #: B 1		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6324 - 6336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	Y	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	1
						1	9				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-
*04	300 N	221	-0-	-79	-0-	217	3	4	9	Y	4
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	6	1	229	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6236 - 6317	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6126 - 6390	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6106 - 6132	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	Y	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	Y	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	7	1	241	3	Y	-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 6190 - 6428	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6310 - 6585	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	Y	-0-		-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8 9 Y	7		25
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9 9 Y	8		33
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	3	15 9 Y	14		47
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	158	3	13 9 Y	12		59
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9 9 Y	8	50 1	17
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	141	3	10 9 Y	9		26

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21 9 Y	19		38
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	461	3	21 9 Y	19		57
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	547	3	34 9 Y	31		88
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	3	18 9 Y	16	80 1	24
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21 9 Y	19		43
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	434	3	21 9 Y	19	49 1	13

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325			
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
05	510 N	246	-0-	-264	-0-	246	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
05	316 N	153	-0-	-163	-0-	153	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6016 - 6272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
05		631 N	305	-0-	-326	-0-	305	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6194 - 6451	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
05		122 N	59	-0-	-63	-0-	59	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6598	
12	DLQ	G-10	144	-0-	144	-0-	405	144	3	Y	-0-	-0-
01		100 N	137	-0-	37	-0-	442	137	3	Y	-0-	-0-
02		605 N	163	-0-	-442	-0-	-	163	3	Y	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-	145	3	Y	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-	138	3	Y	-0-	-0-
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	-	129	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 - 6414	
12	DLQ	G-10	353	-0-	353	-0-	992	353	3	Y	-0-	-0-
01		100 N	336	-0-	236	-0-	1228	336	3	Y	-0-	-0-
02		1627 N	399	-0-	-1228	-0-	-	399	3	Y	-0-	-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-	356	3	Y	-0-	-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-	339	3	Y	-0-	-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	-	317	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6127 - 6371	
12	DLQ	G-10	353	-0-	353	-0-	992	353	3	Y	-0-	-0-
01		100 N	336	-0-	236	-0-	1228	336	3	Y	-0-	-0-
02		1627 N	399	-0-	-1228	-0-	-	399	3	Y	-0-	-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-	356	3	Y	-0-	-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-	339	3	Y	-0-	-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	-	317	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 - 6732	
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	75	-0-	75	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
05		145 N	70	-0-	-75	-0-	70	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 - 6610	
12	DLQ	G-10	287	-0-	287	-0-	808	287	3	Y	-0-	-0-
01		100 N	274	-0-	174	-0-	982	274	3	Y	-0-	-0-
02		1307 N	325	-0-	-982	-0-	-	325	3	Y	-0-	-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-	290	3	Y	-0-	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-	276	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	258	-0-	-52	-0-	-	258	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH P3		//CONT.// //CONT.//	52211 060 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GALVAN RANCH P8		WELL #:	1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 3		Y	-0-		-0-
05	194 N	94	-0-	-100	-0-	94 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:	1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	326	326 3		Y	-0-		-0-
05	631 N	305	-0-	-326	-0-	305 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:	1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	389	-0-	389	389	389 3		Y	-0-		-0-
05	753 N	364	-0-	-389	-0-	364 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:	1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:	1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	364 3		Y	-0-		-0-
05	704 N	340	-0-	-364	-0-	340 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:	1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:	1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		438 N	438	-0-	-0-	36 1	402 3	Y		-0-		-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	45 1	435 3	Y		-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	63 1	430 3	Y		-0-		-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	34 1	437 3	Y		-0-		-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	348 3		Y		-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	10 1	367 3	Y		-0-		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
12		651 N	575	-0-	-76	47 1	528 3	Y		-0-		-0-
01		630 N	630	-0-	-0-	59 1	571 3	Y		-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	82 1	564 3	Y		-0-		-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	45 1	573 3	Y		-0-		-0-
04		600 N	457	-0-	-143	457 3		Y		-0-		-0-
05		682 N	494	-0-	-188	13 1	481 3	Y		-0-		-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
12	DLQ	G-10	287	-0-	287	808	287 3		Y	-0-		-0-
01		100 N	274	-0-	174	982	274 3		Y	-0-		-0-
02		1307 N	325	-0-	-982		325 3		Y	-0-		-0-
03		290 N	290	-0-	-0-		290 3		Y	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-		276 3		Y	-0-		-0-
05		341 N	258	-0-	-83		258 3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
12		93 N	91	-0-	-2	91 3		Y		-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	87 3		Y		-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	103 3		Y		-0-		-0-
03		93 N	92	-0-	-1	92 3		Y		-0-		-0-
04		90 N	88	-0-	-2	88 3		Y		-0-		-0-
05		124 N	82	-0-	-42	82 3		Y		-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661
12		144 N	144	-0-	-0-	144 3		Y		-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	137 3		Y		-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	163 3		Y		-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	145 3		Y		-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	138 3		Y		-0-		-0-
05		186 N	129	-0-	-57	129 3		Y		-0-		-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198
12		341 N	300	-0-	-41	24 1	276 3	Y		-0-		-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	31 1	299 3	Y		-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	43 1	295 3	Y		-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	23 1	300 3	Y		-0-		-0-
04		330 N	239	-0-	-91	239 3		Y		-0-		-0-
05		372 N	259	-0-	-113	7 1	252 3	Y		-0-		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080
12		341 N	300	-0-	-41	24 1	276 3	Y		-0-		-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	31 1	299 3	Y		-0-		-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	43 1	295 3	Y		-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	23 1	300 3	Y		-0-		-0-
04		330 N	239	-0-	-91	239 3		Y		-0-		-0-
05		372 N	259	-0-	-113	7 1	252 3	Y		-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113	3		Y	-0-	-0-	
05	219 N	106	-0-	-113	-0-	106	3		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223			
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	33	1	377	3	Y	-0-	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	Y	-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	Y	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-	
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3		Y	-0-	-0-	
05	496 N	353	-0-	-143	-0-	9	1	344	3	Y	-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-	-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	

GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	3	Y	-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	Y	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-	-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	3	Y	-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668			
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-	-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-	-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-	-0-	
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320			
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-	
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3		Y	-0-	-0-	
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238			
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-	-0-	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	27	-0-	27	82	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
01	100 N	30	-0-	-70	12	3 1	27 3	Y	-0-			-0-
02	43 N	31	-0-	-12	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	48 1	540 3	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	584 3	Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	84 1	577 3	Y	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 3	Y	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258
12	DLQ G-10	438	-0-	438	1316	36 1	402 3	Y	-0-			-0-
01	100 N	480	-0-	380	1696	45 1	435 3	Y	-0-			-0-
02	2189 N	493	-0-	-1696	-0-	63 1	430 3	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	10 1	367 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	2 1	92 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-			-0-
05	340 N	177	-0-	-163	-0-	5 1	172 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 3	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24 1	161 3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-		-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	5	1	172	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-		-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-		-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-		-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	289	-0-	289	-0-	289	3			Y	-0-		-0-
05	559 N	270	-0-	-289	-0-	270	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330	
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	Y	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	239	3			Y	-0-		-0-
05	498 N	259	-0-	-239	-0-	7	1	252	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288	
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	Y	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	239	3			Y	-0-		-0-
05	498 N	259	-0-	-239	-0-	7	1	252	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196								
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	3			Y	-0-					-0-
05	431 N	224	-0-	-207	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305								
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	98	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582								
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598								
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653								
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	3	Y	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	Y	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	3			Y	-0-
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	9	1	321	3	Y	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	Y	-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	Y	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	8	1	286	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188		
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6064 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33 1	228 3	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1	195 3	Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6111 - 6374		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6179 - 6426		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	73 N	35	-0-	-38	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6076 - 6312		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14 1	94 3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	2 1	80 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 6248 - 6488		
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
05	170 N	82	-0-	-88	-0-	82 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6331		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6112 - 6336		
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	30 1	339 3	Y		-0-				-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1	367 3	Y		-0-				-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	53 1	363 3	Y		-0-				-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	369 3	Y		-0-				-0-
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	294 3		Y		-0-				-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	8 1	309 3	Y		-0-				-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550						
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y		-0-				-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y		-0-				-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y		-0-				-0-
03		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y		-0-				-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y		-0-				-0-
05		403 N	293	-0-	-110	-0-	293 3		Y		-0-				-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404						
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y		-0-				-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y		-0-				-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y		-0-				-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	-0-	88 3		Y		-0-				-0-
05		170 N	82	-0-	-88	-0-	82 3		Y		-0-				-0-

GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512						
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y		-0-				-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y		-0-				-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y		-0-				-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y		-0-				-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y		-0-				-0-
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	399 3		Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282						
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	34 1	389 3	Y		-0-				-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 3	Y		-0-				-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	61 1	416 3	Y		-0-				-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 3	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	337	-0-	337	-0-	337 3		Y		-0-				-0-
05		702 N	365	-0-	-337	-0-	10 1	355 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351						
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y		-0-				-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 3	Y		-0-				-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	Y		-0-				-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y		-0-				-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y		-0-				-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 3	Y		-0-				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316						
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y		-0-				-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y		-0-				-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	67 3	Y		-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	-0-	54 3		Y		-0-				-0-
05		113 N	59	-0-	-54	-0-	2 1	57 3	Y		-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202	
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	431 N	224	-0-	-207	-0-	6	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411	
12	DLQ G-10	78	-0-	78	220	78	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	100 N	75	-0-	-25	195	75	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	284 N	89	-0-	-195	-0-	89	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	233	-0-	233	700	19 1	214 3	Y	-0-			-0-
01		100 N	255	-0-	155	855	24 1	231 3	Y	-0-			-0-
02		1116 N	261	-0-	-855	-0-	33 1	228 3	Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	5 1	195 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288	
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	27 1	301 3	Y	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	34 1	326 3	Y	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	47 1	322 3	Y	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	328 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261 3		Y	-0-			-0-
05		543 N	282	-0-	-261	-0-	7 1	275 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	29 1	327 3	Y	-0-			-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	37 1	353 3	Y	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	51 1	349 3	Y	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	283 3		Y	-0-			-0-
05		589 N	306	-0-	-283	-0-	8 1	298 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468	
12	DLQ	G-10	248	-0-	248	698	248 3		Y	-0-			-0-
01		100 N	237	-0-	137	835	237 3		Y	-0-			-0-
02		1116 N	281	-0-	-835	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438	
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	Y	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	Y	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-			-0-
05		340 N	177	-0-	-163	-0-	5 1	172 3	Y	-0-			-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299	
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	24 1	276 3	Y	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	43 1	295 3	Y	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	239 3		Y	-0-			-0-
05		498 N	259	-0-	-239	-0-	7 1	252 3	Y	-0-			-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376	
12	DLQ	G-10	261	-0-	261	735	261 3		Y	-0-			-0-
01		100 N	249	-0-	149	884	249 3		Y	-0-			-0-
02		1180 N	296	-0-	-884	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-			-0-
05	316 N	153	-0-	-163	-0-	153	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 - 6350		
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	3	Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-			-0-
05	634 N	330	-0-	-304	-0-	9	1	321	3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465		
12	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	698	248	3		Y	-0-			-0-
01	100 N	237	-0-	137	-0-	835	237	3		Y	-0-			-0-
02	1116 N	281	-0-	-835	-0-		281	3		Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3		Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		Y	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	264	264	3		Y	-0-			-0-
05	510 N	246	-0-	-264	-0-	246	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578		
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	201	201	3		Y	-0-			-0-
05	389 N	188	-0-	-201	-0-	188	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	20 1	226 3	Y	-0-			129
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	Y	-0-			129
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35 1	242 3	Y	-0-			129
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	Y	-0-			129
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196 3		Y	-0-			129
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	6 1	206 3	Y	-0-			129

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	40 1	452 3	Y	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51 1	489 3	Y	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71 1	483 3	Y	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	38 1	491 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	391	-0-	-119	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	11 1	412 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	39 1	440 3	Y	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	Y	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69 1	470 3	Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	478 3	Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11 1	401 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	58 1	653 3	Y	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74 1	707 3	Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	102 1	698 3	Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55 1	710 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	565 3		Y	-0-			-0-
05	868 N	612	-0-	-256	-0-	16 1	596 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			65

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
05	930 N	680	-0-	-250	-0-	680 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-	-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254		
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	42 1	477 3	Y	-0-	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54 1	516 3	Y	-0-	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	74 1	510 3	Y	-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	519 3	Y	-0-	
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	413 3		Y	-0-	
05	620 N	447	-0-	-173	-0-	12 1	435 3	Y	-0-	

GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500		
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-	-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-	-0-	
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	Y	-0-	-0-	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-	-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-	-0-	
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-	-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-	-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	Y	-0-	-0-	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6386 - 6572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 - 6578		
12	DLQ G-10	157	-0-	157	441	157	3		Y	-0-		-0-	
01	100 N	149	-0-	49	490	149	3		Y	-0-		-0-	
02	667 N	177	-0-	-490	-0-	177	3		Y	-0-		-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6356 - 6600		
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-		-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-		-0-	
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-		-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		-0-	
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	3		Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6036 - 6270		
12	DLQ G-10	164	-0-	164	493	13	1	151	3	Y	-0-	-0-	
01	100 N	180	-0-	80	573	17	1	163	3	Y	-0-	-0-	
02	758 N	185	-0-	-573	-0-	24	1	161	3	Y	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		-0-	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6125 - 6376		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-		-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6120 - 6362		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6025 - 6254		
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		Y	-0-		-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280	
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	204 3	Y	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	201 3	Y	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
05		248 N	177	-0-	-71	-0-	5 1	172 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	2 1	69 3	Y	-0-			-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480	
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 6572 - 9211			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6362 - 6640			
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779 PERF. 6352 - 6568			
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6384 - 6658			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 6048 - 6154			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 3	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565 PERF. 6130 - 6392			
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 3	Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22 1	148 3	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	3 1	126 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6344 - 6604			
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328								
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724								
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661								
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518								
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH K15		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206																
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204																
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192																
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512																
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524																
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524																
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672																
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	3	N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
05	527 N	129	-0-	-398	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

12	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	51	1	145	3	N	-0-					-0-
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
05	496 N	98	-0-	-398	-0-	22	1	76	3	N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

12	279 X	189	-0-	-90	-0-	76	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	279 X	183	-0-	-96	-0-	52	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	232 X	182	-0-	-50	-0-	53	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	26	-0-	-191	-0-	9	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	66	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	101	1	182	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	35 1	119 3	N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34 1	115 3	N	-0-	-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22 1	103 3	N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 3	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58 1	233 3	N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	19 1	95 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1		N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	11	5 1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	16	5 1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460 PERF. 7259 - 7280		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415 PERF. N/A		
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	57 1	164 3	Y	-0-			3
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	159 1	306 3	Y	-0-			3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	111 1	184 3	Y	-0-			3
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	124 1	119 3	Y	-0-			3
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	195 1	82 3	Y	-0-			3

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666 PERF. N/A		
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	18 1	319 3	N	-0-			-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	12 1	205 3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51 1	303 3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	36 3	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 3	N	-0-			-0-
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	35 1	121 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A			
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	8	1	145 3	N	-0-	-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171 3	N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167 3	N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18 3	N	-0-	-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28 3	N	-0-	-0-
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	29	1	103 3	N	-0-	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319 3	N	-0-	-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	115	1	297 3	N	-0-	-0-
02	435 N	354	-0-	-81	-0-	65	1	289 3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49 3	N	-0-	-0-
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	52	1	2 3	N	-0-	-0-
05	372 N	85	-0-	-287	-0-	85	1		N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
12	279 X	221	-0-	-58	-0-	89	1	132 3	Y	-0-	-0-
01	279 X	215	-0-	-64	-0-	61	1	154 3	Y	-0-	-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	87	1	213 3	Y	-0-	-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	115	1	229 3	Y	-0-	-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	87	1	206 3	Y	-0-	-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	105	1	189 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	2642 - 2754		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		19	1	333	3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-		22	1	370	3	N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-		53	1	313	3	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		16	1	46	3	N	-0-		-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-		2	1	30	3	N	-0-		-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A		
12	186 X	138	-0-	-48	-0-		56	1	82	3	Y	-0-		-0-
01	186 X	181	-0-	-5	-0-		51	1	130	3	Y	-0-		-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-		56	1	137	3	Y	-0-		-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-		67	1	132	3	Y	-0-		-0-
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-		59	1	138	3	Y	-0-		-0-
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-		71	1	128	3	Y	-0-		-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-		87	1	129	3	Y	-0-		-0-
01	186 X	164	-0-	-22	-0-		47	1	117	3	Y	-0-		-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-		61	1	149	3	Y	-0-		-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-		76	1	150	3	Y	-0-		-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-		64	1	150	3	Y	-0-		-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-		79	1	144	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
12	403 X	389	-0-	-14	-0-		157	1	232	3	Y	-0-		-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-		115	1	288	3	Y	-0-		-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-		105	1	255	3	Y	-0-		-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-		125	1	249	3	Y	-0-		-0-
04	390 X	374	-0-	-16	-0-		112	1	262	3	Y	-0-		-0-
05	403 X	351	-0-	-52	-0-		125	1	226	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A							
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	69	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	49	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	60	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	180 X	177	-0-	-3	-0-	53	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	186 X	178	-0-	-8	-0-	63	1	115	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A							
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	372 X	365	-0-	-7	-0-	104	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	348 X	295	-0-	-53	-0-	86	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	107	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	334	-0-	-38	-0-	119	1	215	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	130	1	234	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A							
12	248 X	218	-0-	-30	-0-	88	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	203 X	194	-0-	-9	-0-	56	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	212 X	212	-0-	-0-	-0-	63	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	86	1	154	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A							
12	310 X	210	-0-	-100	-0-	85	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	310 X	154	-0-	-156	-0-	44	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	290 X	211	-0-	-79	-0-	61	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	279 X	269	-0-	-10	-0-	90	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	210 X	194	-0-	-16	-0-	58	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	217 X	181	-0-	-36	-0-	65	1	116	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	248 X	204	-0-	-44	-0-	82 1	122 3	Y	-0-				-0-
01	248 X	224	-0-	-24	-0-	64 1	160 3	Y	-0-				-0-
02	232 X	123	-0-	-109	-0-	36 1	87 3	Y	-0-				-0-
03	248 X	231	-0-	-17	-0-	77 1	154 3	Y	-0-				-0-
04	210 X	114	-0-	-96	-0-	34 1	80 3	Y	-0-				-0-
05	217 X	199	-0-	-18	-0-	71 1	128 3	Y	-0-				-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A			
12	837 N	581	-0-	-256	-0-	150 1	431 3	Y	-0-				3
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				3
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	388 1	745 3	Y	-0-				3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	408 1	678 3	Y	-0-				3
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	454 1	432 3	Y	-0-				3
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	565 1	235 3	Y	-0-				3

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A			
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	25 1	106 3	Y	-0-				-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	21 1	109 3	Y	-0-				-0-
02	116 X	74	-0-	-42	-0-	9 1	65 3	Y	-0-				-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
04	120 X	34	-0-	-86	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	24 1	122 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	558 X	310	-0-	-248	-0-	125 1	185 3	Y	-0-				-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	173 1	437 3	Y	-0-				-0-
02	522 X	427	-0-	-95	-0-	124 1	303 3	Y	-0-				-0-
03	527 X	467	-0-	-60	-0-	156 1	311 3	Y	-0-				-0-
04	600 X	451	-0-	-149	-0-	134 1	317 3	Y	-0-				-0-
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	163 1	295 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
12	217 X	189	-0-	-28	-0-	76 1	113 3	Y	-0-				-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	72 1	182 3	Y	-0-				-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	63 1	155 3	Y	-0-				-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	80 1	159 3	Y	-0-				-0-
04	240 X	220	-0-	-20	-0-	66 1	154 3	Y	-0-				-0-
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	79 1	144 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A			
12	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	917 1	1356 3	Y	-0-				-0-
01	992 X	886	-0-	-106	-0-	252 1	634 3	Y	-0-				-0-
02	928 X	812	-0-	-116	-0-	236 1	576 3	Y	-0-				-0-
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	379 1	754 3	Y	-0-				-0-
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	299 1	704 3	Y	-0-				-0-
05	992 X	726	-0-	-266	-0-	259 1	467 3	Y	-0-				-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	323 3	N	-0-				-0-
01	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3		N	-0-				-0-
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	275 3		N	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 3	N	-0-				-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-				-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		36	1	377	3	N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		26	1	413	3	N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3			N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	N/A	
12	341 N	248	-0-	-93	-0-		56	1	192	3	N	-0-	-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-		57	1	192	3	N	-0-	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-		40	1	187	3	N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		7	1	18	3	N	-0-	-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-		41	1	162	3	N	-0-	-0-
05	248 N	157	-0-	-91	-0-		26	1	131	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A	
12	155 X	126	-0-	-29	-0-		51	1	75	3	Y	-0-	-0-
01	155 X	50	-0-	-105	-0-		14	1	36	3	Y	-0-	-0-
02	145 X	133	-0-	-12	-0-		39	1	94	3	Y	-0-	-0-
03	155 X	98	-0-	-57	-0-		33	1	65	3	Y	-0-	-0-
04	120 X	98	-0-	-22	-0-		29	1	69	3	Y	-0-	-0-
05	155 X	100	-0-	-55	-0-		36	1	64	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	N/A	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		33	1	589	3	N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-		38	1	636	3	N	-0-	-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-		80	1	478	3	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		51	1	145	3	N	-0-	-0-
04	600 N	470	-0-	-130	-0-		28	1	442	3	N	-0-	-0-
05	589 N	24	-0-	-565	-0-		5	1	19	3	N	-0-	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-		5	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	N/A	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	N/A	
12	620 X	576	-0-	-44	-0-		232	1	344	3	Y	-0-	-0-
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-		177	1	447	3	Y	-0-	-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-		159	1	386	3	Y	-0-	-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-		202	1	401	3	Y	-0-	-0-
04	600 X	550	-0-	-50	-0-		164	1	386	3	Y	-0-	-0-
05	620 X	605	-0-	-15	-0-		216	1	389	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
12	248 X	156	-0-	-92	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-	-0-
01	248 X	162	-0-	-86	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-	-0-
02	174 X	130	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-	-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	150 X	32	-0-	-118	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A		
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	460	3	N	-0-	-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	666	3	N	-0-	-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	556	3	N	-0-	-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	1520	3	N	-0-	-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	900	3	N	-0-	-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	745	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
12	248 X	199	-0-	-49	-0-	-0-	80	1	119	3	Y	-0-	-0-
01	217 X	177	-0-	-40	-0-	-0-	50	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	203 X	165	-0-	-38	-0-	-0-	48	1	117	3	Y	-0-	-0-
03	217 X	188	-0-	-29	-0-	-0-	63	1	125	3	Y	-0-	-0-
04	180 X	171	-0-	-9	-0-	-0-	51	1	120	3	Y	-0-	-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	131	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	286	3	Y	-0-	-0-
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	501	3	Y	-0-	-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	408	3	Y	-0-	-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	418	3	Y	-0-	-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	443	3	Y	-0-	-0-
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	396	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A		
12	217 X	205	-0-	-12	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-	-0-
01	217 X	163	-0-	-54	-0-	-0-	46	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	203 X	160	-0-	-43	-0-	-0-	47	1	113	3	Y	-0-	-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	154	3	Y	-0-	-0-
04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	Y	-0-	-0-
05	217 X	189	-0-	-28	-0-	-0-	67	1	122	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
EXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	35 1	150 3	Y	-0-	-0-		
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	29 1	150 3	Y	-0-	-0-		
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 3	Y	-0-	-0-		
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-		
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-		
05	93 X	82	-0-	-11	-0-	13 1	69 3	Y	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	96 1	142 3	Y	-0-	-0-		
01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	63 1	160 3	Y	-0-	-0-		
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	67 1	162 3	Y	-0-	-0-		
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	76 1	152 3	Y	-0-	-0-		
04	240 X	216	-0-	-24	-0-	64 1	152 3	Y	-0-	-0-		
05	248 X	200	-0-	-48	-0-	71 1	129 3	Y	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	337 1	499 3	Y	-0-	-0-		
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	279 1	705 3	Y	-0-	-0-		
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	215 1	525 3	Y	-0-	-0-		
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	274 1	546 3	Y	-0-	-0-		
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	262 1	618 3	Y	-0-	-0-		
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	326 1	590 3	Y	-0-	-0-		

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-	-0-		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-		

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
12	124 X	99	-0-	-25	-0-	40 1	59 3	Y	-0-	-0-		
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	26 1	66 3	Y	-0-	-0-		
02	116 X	99	-0-	-17	-0-	29 1	70 3	Y	-0-	-0-		
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	39 1	77 3	Y	-0-	-0-		
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	33 1	78 3	Y	-0-	-0-		
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	43 1	78 3	Y	-0-	-0-		

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	72 1	217 3	Y	-0-	-0-		
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77 1	219 3	Y	-0-	-0-		
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	55 1	184 3	Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	108 1	274 3	Y	-0-	-0-		
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	46 1	136 3	Y	-0-	-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	125 1	380 3	Y	-0-	-0-		
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	133 1	380 3	Y	-0-	-0-		
02	493 N	401	-0-	-92	-0-	92 1	309 3	Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	173 1	438 3	Y	-0-	-0-		
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	103 1	299 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	53	1	151	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	22	-0-	-297	-0-	5	1	17	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	6	1	14	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	Y	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	26	1	88	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	93	1	237	3	Y	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683			
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	183	1	553	3	N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	178	1	508	3	N	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	145	1	485	3	N	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	253	1	421	3	N	-0-	-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	183	1	464	3	N	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	156	1	456	3	N	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882			
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	53	1	161	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	63	1	179	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	127	-0-	-105	-0-	29	1	98	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	54	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	19	1	55	3	Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980			
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	3	Y	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	3	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850					
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489					
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	113	1	276	3	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	88	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	79	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	36	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	32	1	287	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498					
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	122	1	299	3	Y	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	36	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	34	1	301	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923					
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	70	1	108	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	5 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	171 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604	
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	89 1	673 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	33 1	720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	23 1	788 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	97 1	735 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	53 1	755 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712				
12	806 N	618	-0-	-188	-0-	-0-	64	1	554	3	N	-0-				-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	802	3	N	-0-				-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	758	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	855	3	N	-0-				-0-
05	806 N	285	-0-	-521	-0-	-0-	34	1	251	3	N	-0-				-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730				
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-				-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	24	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636				
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-				-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	283	3	N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	N	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620				
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	3			Y	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-				-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668				
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-				-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1008	3	N	-0-				-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	128	3	N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149	3	N	-0-		-0-
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	38	1	129	3	N	-0-		-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	27	1	124	3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-		-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	19	1	77	3	N	-0-		-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	15	1	72	3	N	-0-		-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-		-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-		-0-
02	348 N	261	-0-	-87	-0-	261	3			Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	34	-0-	-356	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	107	-0-	-172	-0-	25	1	82	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	N	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	12	1	41	3	N	-0-		-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-		-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-		-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	3	N	-0-		-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	25	3	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	240	1	666	3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	N	-0-		-0-
02	522 N	509	-0-	-13	-0-	69	1	440	3	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	3	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	157	1	532	3	N	-0-		-0-
05	558 N	274	-0-	-284	-0-	88	1	186	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX				WELL #: 3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	136	1	379	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	Y	-0-	-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-	58	1	370	3	Y	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	90	1	305	3	Y	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	193	1	409	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	3	Y	-0-	-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	Y	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	86	1	549	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	153	1	519	3	Y	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3	Y	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	15	1	99	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	22	1	47	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	122	1	339	3	Y	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	83	1	175	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	223	1	619	3	Y	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	3	Y	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	558	3	Y	-0-	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	197	1	827	3	Y	-0-	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	218	1	742	3	Y	-0-	-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	303	1	642	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	51 1	140 3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	N	-0-			-0-
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	18 1	113 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65 1	223 3	N	-0-			-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692			
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	168 1	580 3	N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	167 1	570 3	N	-0-			-0-
02	725 N	616	-0-	-109	-0-	109 1	507 3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	25 1	62 3	N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	157 1	627 3	N	-0-			-0-
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	98 1	483 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709			
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	112 1	387 3	N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	110 1	375 3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	84 1	392 3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51 3	N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	128 1	514 3	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	96 1	478 3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	2 1	8 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704			
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	127 1	436 3	N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	134 1	455 3	N	-0-			-0-
02	551 N	530	-0-	-21	-0-	94 1	436 3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23 1	57 3	N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	207 1	827 3	N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	145 1	719 3	N	-0-			-0-

BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636			
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	215 1	739 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	215 1	731 3	N	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	155 1	721 3	N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	302 1	753 3	N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	201 1	804 3	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	175 1	868 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784			
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	92 1	798 3	N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	292 1	632 3	N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	365 1	471 3	N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	142 1	803 3	N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	8 1	948 3	N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125 1	916 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	180 1	620 3	N	-0-	-0-	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	177 1	602 3	N	-0-	-0-	
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	117 1	540 3	N	-0-	-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	223 1	555 3	N	-0-	-0-	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	153 1	611 3	N	-0-	-0-	
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	126 1	624 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630		
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	30 1	105 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	57 1	196 3	N	-0-	-0-	
02	174 N	27	-0-	-147	-0-	5 1	22 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	4 1	14 3	N	-0-	-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24 1	120 3	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721		
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	41 1	113 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-	-0-	
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	4 1	23 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46 1	155 3	N	-0-	-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	87 1	228 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	100 1	242 3	N	-0-	-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	130 1	246 3	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	127 1	39 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	56	-0-	-274	-0-	46 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	40	-0-	-363	-0-	40 3		N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636		
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10 1	41 3	N	-0-	-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644		
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	84 1	289 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	85 1	288 3	N	-0-	-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	63 1	291 3	N	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15 1	37 3	N	-0-	-0-	
04	360 N	84	-0-	-276	-0-	17 1	67 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	79	-0-	-293	-0-	13 1	66 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53	1	179	3	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	36	1	75	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689					
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	138	1	383	3	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	70	1	446	3	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	333	3	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	104	1	355	3	N	-0-			-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	126	1	268	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	13	1	27	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424					
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
02	348 N	143	-0-	-205	-0-	21	1	122	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574					
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	203	1	563	3	N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	N	-0-			-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	80	1	513	3	N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	139	1	584	3	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	N	-0-			-0-
05	620 N	166	-0-	-454	-0-	53	1	113	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	34	1	206	3	Y	-0-				4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				4
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-				4
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	81	1	376	3	Y	-0-				4
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-				4
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	124	1	357	3	Y	2				6
						2	9								

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957						
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	232	1	669	3	Y	-0-				2
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				2
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	751	1	1442	3	Y	-0-				2
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	676	1	1124	3	Y	-0-				2
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	702	1	667	3	Y	-0-				2
05	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	819	1	341	3	Y	-0-				2

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768						
12	3100 N	2570	-0-	-530	-0-	374	1	1889	3	N	-0-				-0-
01	648 N	274	-0-	-374	-0-	11	1	263	3	N	-0-				-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	140	1	894	3	N	-0-				-0-
03	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	265	1	1115	3	N	-0-				-0-
04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	372	1	1266	3	N	-0-				-0-
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	508	1	1075	3	N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569						
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	64	3	N	-0-				-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616						
12	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	1204	1	1780	3	Y	-0-				-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1260	3	Y	-0-				-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	371	1	905	3	Y	-0-				-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	425	1	844	3	Y	-0-				-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	324	1	761	3	Y	-0-				-0-
05	1023 N	782	-0-	-241	-0-	279	1	503	3	Y	-0-				-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143						
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	3	N	-0-				13
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				13
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-				13
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	76	1	354	3	N	-0-				13
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	N	-0-				13
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	N	-0-				13

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	N	-0-	29
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	29
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-	29
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	-0-	29
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	54	1	191	3	N	-0-	29
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	61	1	177	3	N	-0-	29

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998			
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	36	1	103	3	N	-0-	2
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	N	-0-	2
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	153	3	N	-0-	2
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	147	1	140	3	N	-0-	2
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	152	1	63	3	N	-0-	2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834			
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	86	1	224	3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	91	1	219	3	N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	103	1	194	3	N	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	187	1	56	3	N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	218	1	49	3	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519			
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	448	1	1241	3	N	-0-	-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	60	1	1496	3	N	-0-	-0-
02	1421 N	1400	-0-	-21	-0-	189	1	1211	3	N	-0-	-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	313	1	1316	3	N	-0-	-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	344	1	1170	3	N	-0-	-0-
05	1488 N	443	-0-	-1045	-0-	142	1	301	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730			
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	149	1	413	3	N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	N	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	3	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	N	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	484	3	N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	157	1	331	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	28	4	1	24	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	43	3	1	12	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1023 N	566	-0-	-457	-0-	150	1	416	3	N	-0-	
01	744 N	536	-0-	-208	-0-	21	1	515	3	N	-0-	
02	609 N	463	-0-	-146	-0-	63	1	400	3	N	-0-	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	102	1	428	3	N	-0-	
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	109	1	369	3	N	-0-	
05	496 N	156	-0-	-340	-0-	50	1	106	3	N	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668			
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	92	1	255	3	Y	-0-	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	3	Y	-0-	
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	41	1	265	3	Y	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	142	3	Y	-0-	
04	330 N	35	-0-	-295	-0-	8	1	27	3	Y	-0-	
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243			
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	27	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	N	27	

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586			
12	713 N	551	-0-	-162	-0-	146	1	405	3	N	-0-	
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	18	1	450	3	N	-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	623	3	N	-0-	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	N	-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	460	3	N	-0-	
05	713 N	182	-0-	-531	-0-	58	1	124	3	N	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236			
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	N	12	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	12	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	12	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	12	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	N	12	
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	87	1	249	3	N	14	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	12	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	12	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	28	1	79	3	N	13	

						1	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		248 N	68	-0-	-180	-0-	9 1	59 3	N	-0-				3
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				3
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 3	N	-0-				3
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	40 1	185 3	N	-0-				3
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	51 1	181 3	N	-0-				3
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	53 1	153 3	N	-0-				3

MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757		
12		155 N	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 3	Y	-0-				-0-
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 3	Y	-0-				-0-
02		116 N	63	-0-	-53	-0-	9 1	54 3	Y	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736		
12		496 N	405	-0-	-91	-0-	22 1	383 3	Y	-0-				-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	22 1	377 3	Y	-0-				-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	54 1	323 3	Y	-0-				-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 1	39 3	Y	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-
05		403 N	5	-0-	-398	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853		
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	199 1	574 3	N	-0-				2
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				2
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	719 1	1378 3	N	-0-				2
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	712 1	1183 3	N	-0-				2
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	845 1	803 3	N	-0-				2
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1110 1	462 3	N	-0-				2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764		
12		279 N	146	-0-	-133	-0-	8 1	138 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	111 3	Y	-0-				-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	19 1	111 3	Y	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
05		124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774		
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	29 1	506 3	N	-0-				-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	528 3	N	-0-				-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	75 1	444 3	N	-0-				-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 3	N	-0-				-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				-0-
05		558 N	6	-0-	-552	-0-	1 1	5 3	N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636		
12		651 N	437	-0-	-214	-0-	23 1	414 3	Y	-0-				-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511 3	Y	-0-				-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	70 1	418 3	Y	-0-				-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	63 3	Y	-0-				-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-				-0-
05		527 N	5	-0-	-522	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 6684 -	6811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	12	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	27	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6814 -	6855		
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 -	6732		
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	11	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6692 -	6718		
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	7	-0-	-303	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6419 -	6746		
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	Y	-0-			-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	109	1	650	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	806 N	7	-0-	-799	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 -	6680		
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	129	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	112	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	87	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 N	7	-0-	-520	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830 -	6854		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	151	-0-	-81	-0-	22	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630			
12		930 N	853	-0-	-77	-0-	192	1	661	3	N	-0-			-0-
01		868 N	832	-0-	-36	-0-	189	1	643	3	N	-0-			-0-
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	134	1	619	3	N	-0-			-0-
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	236	1	589	3	N	-0-			-0-
04		810 N	796	-0-	-14	-0-	159	1	637	3	N	-0-			-0-
05		806 N	719	-0-	-87	-0-	121	1	598	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649			
12		434 N	363	-0-	-71	-0-	82	1	281	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	82	1	280	3	Y	-0-			-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	61	1	286	3	Y	-0-			-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	265	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	68	1	272	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	59	1	290	3	Y	-0-			-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846			
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	48	1	344	3	N	-0-			-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	51	1	358	3	N	-0-			-0-
02		348 N	290	-0-	-58	-0-	38	1	252	3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	-0-			-0-
05		310 N	23	-0-	-287	-0-	8	1	15	3	N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599			
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	169	1	467	3	Y	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	3	Y	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	3	Y	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	126	1	428	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	144	-0-	-197	-0-	46	1	98	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709			
12		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774			
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	286	1	866	3	N	-0-			-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	327	1	936	3	N	-0-			-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	274	1	920	3	N	-0-			-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	442	1	737	3	N	-0-			-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	294	1	745	3	N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	278	1	812	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1085 N	898	-0-	-187	-0-	70 1	-0-	828 3	N	-0-	-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	102 1	-0-	798 3	N	-0-	-0-
02	870 N	847	-0-	-23	-0-	150 1	-0-	697 3	N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	100 3	N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	899 N	5	-0-	-894	-0-	5 1	-0-		N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	36 1	-0-	122 3	Y	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	134 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	22 1	-0-	103 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	1 1	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-	328 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
12	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	249 1	-0-	854 3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	247 1	-0-	840 3	Y	-0-	-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	199 1	-0-	921 3	Y	-0-	-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	358 1	-0-	893 3	Y	-0-	-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	217 1	-0-	868 3	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	201 1	-0-	994 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
12	372 N	247	-0-	-125	-0-	13 1	-0-	234 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	13 1	-0-	226 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	33 1	-0-	195 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	23 3	Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	1 1	-0-	5 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
12	14B DENY	11	-0-	11	83	1 1	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	5	-0-	5	88	5 3	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	16	-0-	16	104	2 1	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	50	-0-	50	154	13 1	-0-	37 3	Y	-0-	-0-
04	204 N	50	-0-	-154	-0-	3 1	-0-	47 3	Y	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	39 3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301		RRCID -> 216339		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756		
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46 1	-0-	139 3	N	-0-	-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	32 1	-0-	90 3	N	-0-	-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	27 1	-0-	90 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	18 1	-0-	54 3	N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648		
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	91 1	-0-	312 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	91 1	-0-	312 3	Y	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	327 3	Y	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	94 1	-0-	233 3	Y	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-	350 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	71 1	-0-	350 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	30		RRCID ->	216723		COMPL. DATE	01/11/2006		TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6662 - 6682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		434 N	365	-0-	-69	-0-	20 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		403 N	211	-0-	-192	-0-	12 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		377 N	259	-0-	-118	-0-	37 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		279 N	6	-0-	-273	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:	12		RRCID ->	216885		COMPL. DATE	12/22/2005		TOTAL DEPTH	7120 PERF. 6574 - 6713		
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	83 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	80 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		348 N	321	-0-	-27	-0-	57 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	100 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	66 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	56 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:	14		RRCID ->	216899		COMPL. DATE	12/27/2005		TOTAL DEPTH	7035 PERF. 6578 - 6692		
12		465 N	369	-0-	-96	-0-	29 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	42 1	329 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		377 N	332	-0-	-45	-0-	59 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		341 N	6	-0-	-335	-0-	6 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	29		RRCID ->	218297		COMPL. DATE	02/09/2006		TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6720 - 6744		
12		155 N	78	-0-	-77	-0-	4 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	9 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:	37		RRCID ->	218387		COMPL. DATE	01/22/2006		TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6535 - 6658		
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	558 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	76 1	453 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	27 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		434 N	5	-0-	-429	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:	6601		RRCID ->	218750		COMPL. DATE	01/16/2006		TOTAL DEPTH	7260 PERF. 6628 - 6862		
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	139 1	596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	163 1	483 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	146 1	472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	164 1	529 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		630 N	543	-0-	-87	-0-	100 1	443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	133 1	697 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:	5		RRCID ->	218784		COMPL. DATE	02/22/2006		TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6426 - 6444		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	25 1	433	3	Y	-0-		-0-	
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	25 1	425	3	Y	-0-		-0-	
02		435 N	422	-0-	-13	-0-	61 1	361	3	Y	-0-		-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47	3	Y	-0-		-0-	
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-	
05		465 N	7	-0-	-458	-0-	2 1	5	3	Y	-0-		-0-	

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673														
12		341 N	134	-0-	-207	-0-	7 1	127	3	Y	-0-		-0-	
01		217 N	70	-0-	-147	-0-	4 1	66	3	Y	-0-		-0-	
02		145 N	44	-0-	-101	-0-	6 1	38	3	Y	-0-		-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	Y	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-	
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	2 1	5	3	Y	-0-		-0-	

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713														
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38	3	Y	-0-		-0-	
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24	3	Y	-0-		-0-	
02		58 N	20	-0-	-38	-0-	3 1	17	3	Y	-0-		-0-	
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10	3	Y	-0-		-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18	3	Y	-0-		-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5	3	Y	-0-		-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774														
12		651 N	523	-0-	-128	-0-	28 1	495	3	Y	-0-		-0-	
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	27 1	461	3	Y	-0-		-0-	
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	66 1	392	3	Y	-0-		-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	17 1	48	3	Y	-0-		-0-	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-	
05		496 N	7	-0-	-489	-0-	2 1	5	3	Y	-0-		-0-	

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669														
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	130 1	445	3	Y	-0-		-0-	
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	127 1	433	3	Y	-0-		-0-	
02		522 N	507	-0-	-15	-0-	90 1	417	3	Y	-0-		-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51	3	Y	-0-		-0-	
04		540 N	8	-0-	-532	-0-	2 1	6	3	Y	-0-		-0-	
05		527 N	5	-0-	-522	-0-	1 1	4	3	Y	-0-		-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781														
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	105 1	319	3	N	-0-		-0-	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	115 1	328	3	N	-0-		-0-	
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	58 1	195	3	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	99 1	250	3	N	-0-		-0-	
05		279 N	111	-0-	-168	-0-	28 1	83	3	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	178	1	538	3	N	-0-	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	181	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	418	-0-	-17	-0-	96	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	195	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	68	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729				
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	124	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	117	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	67	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446				
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	76	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	32	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864				
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	113	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	90	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	758	1	1916	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	326	1	952	3	N	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234				
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	34	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	25	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT. T. MARTIN ST OF TX		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022														
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	3	N	-0-			-0-
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	161	1	524	3	N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	157	1	509	3	N	-0-			-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	129	1	573	3	N	-0-			-0-
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	105	1	547	3	N	-0-			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678														
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680														
12	1085 N	773	-0-	-312	-0-	61	1	712	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	414	-0-	-671	-0-	47	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	870 N	826	-0-	-44	-0-	146	1	680	3	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	1			Y	-0-			-0-

WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794														
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	142	1	209	3	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	104	1	263	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	96	1	233	3	N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	128	1	255	3	N	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	98	1	231	3	N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	115	1	209	3	N	-0-			-0-

WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771														
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	37	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704														
12	651 N	429	-0-	-222	-0-	23	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	19	1	324	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	64	1	380	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	5	-0-	-460	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692														
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	453	-0-	-98	-0-	65	1	388	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	2	-0-	-478	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																					
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35		RRCID ->		222687		COMPL. DATE		08/07/2006		TOTAL DEPTH		7050		PERF.		6575 -		6701			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
12		651 N	492	-0-	-159	-0-	26	1	466	3	Y	-0-		-0-											
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	28	1	476	3	Y	-0-		-0-											
02		493 N	464	-0-	-29	-0-	67	1	397	3	Y	-0-		-0-											
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	Y	-0-		-0-											
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-											
05		496 N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-											

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX				WELL #:		5901		RRCID ->		222732		COMPL. DATE		07/28/2006		TOTAL DEPTH		6935		PERF.		6117 -		6667	
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	30	1	89	3	N	-0-		-0-											
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	25	1	70	3	N	-0-		-0-											
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	16	1	55	3	N	-0-		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-											
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	120	3	N	-0-		-0-											
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	3	N	-0-		-0-											

VT M. C. DAMMIER ST OF TX				WELL #:		5001		RRCID ->		222749		COMPL. DATE		08/01/2006		TOTAL DEPTH		7210		PERF.		6565 -		6847	
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	127	1	546	3	N	-0-		-0-											
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	178	1	527	3	N	-0-		-0-											
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	167	1	544	3	N	-0-		-0-											
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	174	1	563	3	N	-0-		-0-											
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	122	1	539	3	N	-0-		-0-											
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	-0-		-0-											

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98				WELL #:		60		RRCID ->		222790		COMPL. DATE		08/25/2006		TOTAL DEPTH		7011		PERF.		6658 -		6780	
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-											
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-		-0-											
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	Y	-0-		-0-											
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-											
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-											
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-											

BARREDA-GONZALEZ 2292				WELL #:		6		RRCID ->		222791		COMPL. DATE		08/12/2006		TOTAL DEPTH		6900		PERF.		6451 -		6674	
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	67	1	231	3	N	-0-		-0-											
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	64	1	216	3	N	-0-		-0-											
02		290 N	231	-0-	-59	-0-	41	1	190	3	N	-0-		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-											
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-											
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	103	1	508	3	N	-0-		-0-											

BEASLEY STATE 97				WELL #:		27		RRCID ->		222819		COMPL. DATE		07/29/2006		TOTAL DEPTH		6900		PERF.		6534 -		6654	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-											

BEASLEY STATE 97				WELL #:		55		RRCID ->		222942		COMPL. DATE		08/31/2006		TOTAL DEPTH		6900		PERF.		6560 -		6690	
12		868 N	637	-0-	-231	-0-	50	1	587	3	Y	-0-		-0-											
01		651 N	601	-0-	-50	-0-	68	1	533	3	Y	-0-		-0-											
02		609 N	564	-0-	-45	-0-	100	1	464	3	Y	-0-		-0-											
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-		-0-											
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-											
05		589 N	6	-0-	-583	-0-	6	1			Y	-0-		-0-											

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	21	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	64	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	32	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	30	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	42	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	44	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	25	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	46	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	63	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	522	-0-	-58	-0-	92	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	74	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-	-0-
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	9	1	31	3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685													
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02		116 N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431													
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	N	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	27	1	76	3	N	-0-	-0-
02		116 N	57	-0-	-59	-0-	13	1	44	3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	3	N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702													
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	Y	-0-	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
05		248 N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333													
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	374	3	N	-0-	-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	125	1	359	3	N	-0-	-0-
02		290 N	145	-0-	-145	-0-	33	1	112	3	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	86	1	216	3	N	-0-	-0-
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	19	1	55	3	N	-0-	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802													
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-	-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-	-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	283	3	Y	-0-	-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-	-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05		341 N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678													
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-	-0-
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	31	1	518	3	Y	-0-	-0-
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	74	1	440	3	Y	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
05		558 N	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97			WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		651 N	466	-0-	-185	-0-	25 1	441 3	Y	-0-				-0-
01		651 N	616	-0-	-35	-0-	35 1	581 3	Y	-0-				-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	109 1	649 3	Y	-0-				-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	61 1	174 3	Y	-0-				-0-
04		600 N	177	-0-	-423	-0-	10 1	167 3	Y	-0-				-0-
05		651 N	6	-0-	-645	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104			WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831				
12		651 N	434	-0-	-217	-0-	23 1	411 3	Y	-0-				-0-
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	28 1	463 3	Y	-0-				-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	75 1	444 3	Y	-0-				-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 3	Y	-0-				-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				-0-
05		558 N	5	-0-	-553	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-

VT J. MARTIN ST OF TX			WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930				
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	109 1	467 3	N	-0-				-0-
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	146 1	431 3	N	-0-				-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	211 1	684 3	N	-0-				-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	122 1	394 3	N	-0-				-0-
04		570 N	400	-0-	-170	-0-	74 1	326 3	N	-0-				-0-
05		744 N	474	-0-	-270	-0-	76 1	398 3	N	-0-				-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX			WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877				
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	147 1	631 3	N	-0-				-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	187 1	552 3	N	-0-				-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	134 1	435 3	N	-0-				-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	104 1	337 3	N	-0-				-0-
04		540 N	279	-0-	-261	-0-	51 1	228 3	N	-0-				-0-
05		558 N	453	-0-	-105	-0-	73 1	380 3	N	-0-				-0-

VT J. MARTIN ST OF TX			WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845				
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	85 1	363 3	N	-0-				-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	119 1	352 3	N	-0-				-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	114 1	372 3	N	-0-				-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	112 1	364 3	N	-0-				-0-
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	80 1	356 3	N	-0-				-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	76 1	399 3	N	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97			WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641				
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	52 1	245 3	Y	-0-				-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97			WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702				
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32 1	372 3	Y	-0-				-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	46 1	357 3	Y	-0-				-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	67 1	310 3	Y	-0-				-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	Y	-0-				-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 -	7332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	103	1	159	3	Y	-0-		3	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		3	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-		3	
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	239	1	1078	3	Y	-0-		3	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	254	1	632	3	Y	-0-		3	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	105	1	459	3	Y	-0-		3	

MEADOR STATE				WELL #:	7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 -	6688
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	26	1	453	3	Y	-0-		-0-	
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	28	1	478	3	Y	-0-		-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	679	3	Y	-0-		-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	53	1	150	3	Y	-0-		-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-	
05	744 N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	

SAUNDERS 106				WELL #:	4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 -	6433
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-		-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	124	1	740	3	N	-0-		-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-		-0-	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	310	-0-	-186	-0-	69	1	241	3	N	-0-		-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A				WELL #:	2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 -	6354
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	47	1	133	3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	149	1	377	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	24	1	69	3	N	-0-		-0-	

VT MANRY 2292				WELL #:	1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 -	7367
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	50	1	78	3	Y	-0-		6	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		6	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	3	Y	-0-		6	

VT MANRY ST OF TX 1138				WELL #:	1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 -	7424
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	136	1	210	3	Y	-0-		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-	
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-		-0-	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	136	1	611	3	Y	-0-		-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	89	1	223	3	Y	-0-		-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	3	Y	-0-		-0-	

VT MANRY 2292				WELL #:	2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 -	7332
12	434 N	237	-0-	-197	-0-	93	1	144	3	Y	-0-		3	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		3	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-		3	
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	168	1	760	3	Y	-0-		3	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	249	1	621	3	Y	-0-		3	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	-0-		3	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	108	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	114	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	16	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670		
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	69	1	414	3	Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848		
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	41	1	62	3	Y	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	452	3	Y	-0-			1

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	63	1	98	3	Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			3
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-			3
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	107	1	265	3	Y	-0-			3
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-			3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796		
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		121	1	417	3	Y	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		120	1	408	3	Y	-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-		75	1	346	3	Y	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		18	1	46	3	Y	-0-
04	510 N	2	-0-	-508	-0-		2	3			Y	-0-
05	465 N	8	-0-	-457	-0-		1	1	7	3	Y	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351
12	310 N	190	-0-	-120	-0-		75	1	115	3	Y	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-		85	1	384	3	Y	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		145	1	361	3	Y	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-		57	1	250	3	Y	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422
12	341 N	230	-0-	-111	-0-		90	1	140	3	Y	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-						Y	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-		106	1	481	3	Y	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		91	1	226	3	Y	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-		53	1	234	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-		47	1	837	3	Y	-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-		40	1	664	3	Y	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-		99	1	589	3	Y	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		20	1	58	3	Y	-0-
04	690 N	73	-0-	-617	-0-		4	1	69	3	Y	-0-
05	744 N	6	-0-	-738	-0-		1	1	5	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		27	1	483	3	Y	-0-
01	744 N	491	-0-	-253	-0-		28	1	463	3	Y	-0-
02	522 N	457	-0-	-65	-0-		66	1	391	3	Y	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		17	1	50	3	Y	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-
05	496 N	5	-0-	-491	-0-		1	1	4	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		95	1	325	3	Y	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-		84	1	285	3	Y	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		70	1	327	3	Y	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		19	1	47	3	Y	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-
05	434 N	7	-0-	-427	-0-		1	1	6	3	Y	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308
12	310 N	284	-0-	-26	-0-		112	1	172	3	Y	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-		158	1	711	3	Y	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		186	1	462	3	Y	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		75	1	332	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	Y	-0-	3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	3
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	Y	-0-	3
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	Y	-0-	3
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	3	Y	-0-	3

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	59	1	92	3	Y	-0-	8
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	1			Y	-0-	8
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-	8
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	3	Y	-0-	8
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-	8

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	25	1	446	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
05	465 N	6	-0-	-459	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	78	1	120	3	Y	-0-	8
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	8
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-	8
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	93	1	233	3	Y	-0-	8
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	3	Y	-0-	8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	17	1	292	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	68	1	105	3	Y	-0-	3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	-0-	3
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	65	1	163	3	Y	-0-	3
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	837 N	719	-0-	-118	-0-	38	1	681	3	Y	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	102	1	607	3	Y	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	3	Y	-0-
04	750 N	281	-0-	-469	-0-	17	1	264	3	Y	-0-
05	744 N	249	-0-	-495	-0-	55	1	194	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	18	1	63	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206		
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	57	1	244	3	Y	-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	47	1	248	3	Y	-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	31	1	235	3	Y	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795		
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	3	Y	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
05	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407		
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	124	1	190	3	Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	3
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	88	1	396	3	Y	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	111	1	278	3	Y	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796		
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	3	Y	-0-
02	174 N	56	-0-	-118	-0-	8	1	48	3	Y	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7217 - 7377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	28	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	91	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	3

VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7303 - 7454				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7362 - 7486				
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	20	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	3

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7189 - 7334				
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	35	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	17	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6195 - 6468				
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 - 6474				
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	29	1	518	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	29	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	75	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	26	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	206	-0-	-352	-0-	46	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6624 - 6750				
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7301 - 7449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	3	Y	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	135	1	335	3	Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	240	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6351 - 6378		
12	992 N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	48	1	808	3	Y	-0-			-0-
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	119	1	709	3	Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	236	1	678	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	50	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	248	-0-	-651	-0-	55	1	193	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6419 - 6435		
12	14B DENY	93	-0-	93	403	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	91	-0-	91	494	5	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	66	-0-	66	560	9	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	31	-0-	31	591	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	637 N	46	-0-	-591	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6136 - 6311		
12	558 N	354	-0-	-204	-0-	19	1	335	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	49	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	52	-0-	-278	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	6	1	20	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6220 - 6495		
12	1023 N	826	-0-	-197	-0-	44	1	782	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	761	-0-	-231	-0-	43	1	718	3	Y	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	117	1	698	3	Y	-0-			-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	221	1	635	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	42	1	658	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	139	-0-	-729	-0-	31	1	108	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6208 - 6309		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	15	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	8	1	29	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 7297 - 7459		
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	44	1	68	3	Y	-0-			1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	3	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	16	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	40	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	90	-0-	-220	-0-	20	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720				
12	558 N	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	37	-0-	-521	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531				
12	341 N	141	-0-	-200	-0-	55	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	103	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	85	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 16		RRCID -> 237024		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419				
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	33	1	50	3	Y	-0-	-0-	3
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-	-0-	3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472				
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	11	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772				
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	72	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	37	-0-	-263	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629				
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	23	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	66	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	59	1	252	3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	148	1	479	3	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	454	3	N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	82	1	363	3	N	-0-			-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	62	1	325	3	N	-0-			-0-

 VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	22	1	63	3	N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	16	1	52	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	N	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

12	589 N	396	-0-	-193	-0-	21	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	55	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	160	-0-	-243	-0-	36	1	124	3	Y	-0-			-0-

 VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	30	1	84	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	51	1	170	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	3	N	-0-			-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	25	1	74	3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

12	279 N	204	-0-	-75	-0-	11	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	129	-0-	-74	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

12	279 N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	25	1	147	3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	607	-0-	-292	-0-	32 1	575 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	35 1	591 3	Y	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	84 1	498 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24 1	69 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	147	-0-	-453	-0-	9 1	138 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	126	-0-	-494	-0-	28 1	98 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	27 1	475 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	28 1	474 3	Y	-0-			-0-
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	68 1	404 3	Y	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	132 1	380 3	Y	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	132	-0-	-364	-0-	29 1	103 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	7 1	43 3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 3	Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56 1	194 3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	41 1	725 3	Y	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37 1	619 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	625	-0-	-42	-0-	90 1	535 3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9 1	24 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	682 N	10	-0-	-672	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	13 1	234 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	10 1	176 3	Y	-0-			-0-
02	290 N	136	-0-	-154	-0-	20 1	116 3	Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	9 1	136 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
											M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		806 N	653	-0-	-153	-0-			35	1	618	3	Y	-0-
01		713 N	646	-0-	-67	-0-			36	1	610	3	Y	-0-
02		638 N	609	-0-	-29	-0-			87	1	522	3	Y	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-			21	1	60	3	Y	-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-							Y	-0-
05		651 N	7	-0-	-644	-0-			2	1	5	3	Y	-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

12		372 N	351	-0-	-21	-0-			67	1	284	3	Y	-0-
01		372 N	365	-0-	-7	-0-			58	1	307	3	Y	-0-
02		348 N	344	-0-	-4	-0-			41	1	303	3	Y	-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-			389	3			Y	-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3			Y	-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-			62	1	319	3	Y	-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-			367	1	1577	3	N	-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			450	1	1330	3	N	-0-
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			394	1	1278	3	N	-0-
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			415	1	1343	3	N	-0-
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-			285	1	1263	3	N	-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			246	1	1288	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

12		775 N	421	-0-	-354	-0-			23	1	398	3	Y	-0-
01		496 N	402	-0-	-94	-0-			23	1	379	3	Y	-0-
02		406 N	369	-0-	-37	-0-			53	1	316	3	Y	-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-			116	1	332	3	Y	-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-			26	1	412	3	Y	-0-
05		403 N	114	-0-	-289	-0-			25	1	89	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

12		310 N	273	-0-	-37	-0-			15	1	258	3	Y	-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-			15	1	244	3	Y	-0-
02		261 N	243	-0-	-18	-0-			35	1	208	3	Y	-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-			12	1	34	3	Y	-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-			21	1	335	3	Y	-0-
05		248 N	101	-0-	-147	-0-			23	1	78	3	Y	-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

12		193 N	193	-0-	-0-	-0-			37	1	156	3	Y	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-			16	1	82	3	Y	-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-			11	1	78	3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-			45	1	230	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	Y	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	21	1	124	3	Y	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	9	1	32	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796		
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	Y	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	14	1	236	3	Y	-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	33	1	200	3	Y	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	N	-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05	186 N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	3	N	-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	16	1	95	3	Y	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	3	1	9	3	Y	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848		
12	713 N	324	-0-	-389	-0-	17	1	307	3	Y	-0-
01	527 N	291	-0-	-236	-0-	16	1	275	3	Y	-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	40	1	239	3	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	3	Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208		
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	58	1	245	3	Y	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	45	1	233	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	351	1	520	3	Y	-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	257	1	647	3	Y	-0-
02	841 N	790	-0-	-51	-0-	230	1	560	3	Y	-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	242	1	480	3	Y	-0-
04	870 N	656	-0-	-214	-0-	196	1	460	3	Y	-0-
05	837 N	728	-0-	-109	-0-	259	1	469	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1054 N	762	-0-	-292	-0-		41	1	721	3	Y	-0-		-0-
01	837 N	745	-0-	-92	-0-		42	1	703	3	Y	-0-		-0-
02	725 N	690	-0-	-35	-0-		99	1	591	3	Y	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-		187	1	535	3	Y	-0-		-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		61	1	970	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	299	-0-	-445	-0-		66	1	233	3	Y	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		55	1	165	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		58	1	165	3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		36	1	121	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-		86	1	216	3	N	-0-		-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-		23	1	68	3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410		
12	2480 N	1703	-0-	-777	-0-		91	1	1612	3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1740	-0-	-120	-0-		98	1	1642	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1538	-0-	-86	-0-		221	1	1317	3	N	-0-		-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		398	1	1139	3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1453	-0-	-227	-0-		86	1	1367	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	499	-0-	-1144	-0-		111	1	388	3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440		
12	930 N	793	-0-	-137	-0-		42	1	751	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	733	-0-	-135	-0-		41	1	692	3	Y	-0-		-0-
02	841 N	762	-0-	-79	-0-		109	1	653	3	Y	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-		219	1	626	3	Y	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-		47	1	754	3	Y	-0-		-0-
05	806 N	79	-0-	-727	-0-		18	1	61	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290		
12	372 N	203	-0-	-169	-0-		11	1	192	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-		8	1	131	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	182	-0-	-50	-0-		26	1	156	3	Y	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		7	1	19	3	Y	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-		19	1	305	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-		22	1	77	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	3	Y	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		15	1	258	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	204	-0-	-86	-0-		29	1	175	3	Y	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		7	1	21	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-		-0-
05	217 N	7	-0-	-210	-0-		2	1	5	3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801		
12	713 N	567	-0-	-146	-0-		30	1	537	3	Y	-0-		-0-
01	713 N	545	-0-	-168	-0-		31	1	514	3	Y	-0-		-0-
02	551 N	519	-0-	-32	-0-		75	1	444	3	Y	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-		23	1	67	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	52	-0-	-488	-0-		3	1	49	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	100	-0-	-458	-0-		22	1	78	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	124	1	377	3	N	-0-	-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	199	1	570	3	N	-0-	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	139	1	465	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	135	1	341	3	N	-0-	-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	18	1	52	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	22	1	134	3	Y	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	14	1	50	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	23	1	409	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	24	1	406	3	Y	-0-	-0-
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	57	1	340	3	Y	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	30	1	537	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	3	Y	-0-	-0-
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	74	1	444	3	Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	13	1	211	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	59	1	309	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	39	1	292	3	Y	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	3	Y	-0-	-0-

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	3	N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503	3	N	-0-	-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	N	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-	-0-
04	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	1			N	-0-	-0-
05	1023 N	6	-0-	-1017	-0-	6	1			N	-0-	-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	9	1	40	3	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	7 1	22 3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14 1	44 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33 1	145 3	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 3	N	-0-	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	70 2	N	-0-	-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	1 1	72 2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 2	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	N	-0-	-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5 1	178 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	506 2	N	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 1	499 2	N	-0-	-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	11 1	434 2	N	-0-	-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	11 1	441 2	N	-0-	-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12 1	479 2	N	-0-	-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13 1	506 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	992 N	987	-0-	-5	-0-	23 1	964 2	N	-0-	-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	17 1	1010 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	898	-0-	-146	-0-	22 1	876 2	N	-0-	-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	23 1	893 2	N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26 1	999 2	N	-0-	-0-
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	23 1	895 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 1	378 2	N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9 1	506 2	N	-0-	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	15 1	581 2	N	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	11 1	432 2	N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15 1	589 2	N	-0-	-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13 1	498 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-	-0-
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	4 1	252 2	N	-0-	-0-
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	6 1	243 2	N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 1	447 2	N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10 1	366 2	N	-0-	-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8 1	299 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	8	1	498	2	N	-0-			-0-
02	522 N	363	-0-	-159	-0-	9	1	354	2	N	-0-			-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	11	1	421	2	N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-			-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-
02	290 N	233	-0-	-57	-0-	6	1	227	2	N	-0-			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-			-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	7	1	296	2	N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-			-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	6	1	254	2	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	6	1	246	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-			-0-
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	2	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	N	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A			
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000									
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	3 1	106 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	3 1	160 2	N	-0-		-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	N	-0-		-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 2	N	-0-		-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6 1	224 2	N	-0-		-0-	
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 1	212 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	22 1	911 2	N	-0-		-0-	
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	15 1	906 2	N	-0-		-0-	
02	899 N	787	-0-	-112	-0-	19 1	768 2	N	-0-		-0-	
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	25 1	983 2	N	-0-		-0-	
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	23 1	875 2	N	-0-		-0-	
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	22 1	852 2	N	-0-		-0-	

COX, G.A.		WELL #:	2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	9 1	367 2	N	-0-		-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5 1	290 2	N	-0-		-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	294 2	N	-0-		-0-	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	10 1	386 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	8 1	290 2	N	-0-		-0-	
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9 1	349 2	N	-0-		-0-	

COX, G.A.		WELL #:	1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 1		N	-0-		-0-	
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1	576 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	4 1	239 2	N	-0-		-0-	
02	232 N	23	-0-	-209	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-	
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	6 1	222 2	N	-0-		-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1	239 2	N	-0-		-0-	
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 1	222 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A	
12	403 N	199	-0-	-204	-0-	5 1	194 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	182	-0-	-314	-0-	3 1	179 2	N	-0-		-0-	
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	9 1	369 2	N	-0-		-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11 1	437 2	N	-0-		-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11 1	412 2	N	-0-		-0-	
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10 1	398 2	N	-0-		-0-	

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 1	293 2	N	-0-		-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5 1	307 2	N	-0-		-0-	
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	7 1	269 2	N	-0-		-0-	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	7 1	281 2	N	-0-		-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 1	310 2	N	-0-		-0-	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 1	330 2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID -> 062001	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 7092	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 069914	COMPL. DATE 01/30/1977	TOTAL DEPTH 7013	PERF. N/A				
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	N	-0-	-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	3	1	204	2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	2	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID -> 070395	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH 6947	PERF. N/A				
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-	36
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	2	N	-0-	36
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-	36
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	N	-0-	36
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-	36
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-	36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID -> 073754	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A				
12	279 X	204	-0-	-75	-0-	5	1	199	2	Y	-0-	10
01	217 X	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	2	Y	-0-	10
02	203 X	163	-0-	-40	-0-	4	1	159	2	Y	-0-	10
03	217 X	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	2	Y	-0-	10
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-	10
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-	10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID -> 073794	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7320	PERF. N/A				
12	527 X	283	-0-	-244	-0-	7	1	276	2	Y	-0-	13
01	527 X	275	-0-	-252	-0-	5	1	270	2	Y	-0-	13
02	493 X	295	-0-	-198	-0-	7	1	288	2	Y	-0-	13
03	527 X	446	-0-	-81	-0-	11	1	435	2	Y	-0-	13
04	300 X	294	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	-0-	13
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	10	1	398	2	Y	-0-	13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID -> 074113	COMPL. DATE 11/30/1977	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A				
12	142 X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-	9
01	124 X	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	9
02	116 X	83	-0-	-33	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	9
03	155 X	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	Y	-0-	9
04	150 X	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	2	Y	-0-	9
05	155 X	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	9

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.// 565000								
MIDDLETON "6"			WELL #:		RRCID -> 076578	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019											

MIDDLETON -16-			WELL #:		RRCID -> 076599	COMPL. DATE 04/18/1978	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	5 1	Y	-0-		10	
01	248 X	215	-0-	-33	-0-	4 1	Y	-0-		10	
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		10	
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		10	
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		10	
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		10	

MIDDLETON -25-			WELL #:		RRCID -> 076600	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	1 1	Y	-0-		10	
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		10	
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	1 1	Y	-0-		10	
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	1 1	Y	-0-		10	
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	1 1	Y	-0-		10	
05	31 X	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		10	

MIDDLETON -3-			WELL #:		RRCID -> 077494	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		14	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		14	
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	4 1	Y	-0-		14	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		14	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		14	
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	4 1	Y	-0-		14	

MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #:		RRCID -> 078038	COMPL. DATE 04/20/1978	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-	
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	7 1	N	-0-		-0-	
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-	

MIDDLETON '3'			WELL #:		RRCID -> 078830	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	5 1	Y	-0-		-0-	
02	464 N	301	-0-	-163	-0-	7 1	Y	-0-		-0-	
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	7 1	Y	-0-		-0-	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		-0-	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938	-	7069
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19 1	770 2	Y	-0-	-0-			11	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13 1	747 2	Y	-0-	-0-			11	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	17 1	668 2	Y	-0-	-0-			11	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17 1	682 2	Y	-0-	-0-			11	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19 1	736 2	Y	-0-	-0-			11	
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	18 1	684 2	Y	-0-	-0-			11	

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775	-	6894
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	25 1	1031 2	Y	-0-	-0-			10	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	20 1	1196 2	Y	-0-	-0-			10	
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	25 1	983 2	Y	-0-	-0-			10	
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	27 1	1078 2	Y	-0-	-0-			10	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1	1111 2	Y	-0-	-0-			10	
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	27 1	1038 2	Y	-0-	-0-			10	

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695	-	6830
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	6 1	239 2	Y	-0-	-0-			1	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5 1	275 2	Y	-0-	-0-			1	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	Y	-0-	-0-			1	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 2	Y	-0-	-0-			1	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	Y	-0-	-0-			1	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	322 2	Y	-0-	-0-			1	

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782	-	6846
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	15 1	626 2	Y	-0-	-0-			3	
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	11 1	628 2	Y	-0-	-0-			3	
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	15 1	588 2	Y	-0-	-0-			3	
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	15 1	610 2	Y	-0-	-0-			3	
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	15 1	572 2	Y	-0-	-0-			3	
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	14 1	546 2	Y	-0-	-0-			3	

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563	-	6671
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	32 1	1324 2	Y	-0-	-0-			3	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	10 1	592 2	Y	-0-	-0-			3	
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	11 1	444 2	Y	-0-	-0-			3	
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	11 1	439 2	Y	-0-	-0-			3	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15 1	561 2	Y	-0-	-0-			3	
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 1	488 2	Y	-0-	-0-			3	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690	-	6799
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			98	

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000									
MIDDLETON FEE		WELL #: 4			RRCID -> 092019	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 6610	- 6770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9 1	364 2	Y	-0-	1	
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	6 1	338 2	Y	-0-	1	
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	8 1	334 2	Y	-0-	1	
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	9 1	339 2	Y	-0-	1	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10 1	394 2	Y	-0-	1	
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	9 1	340 2	Y	-0-	1	

MIDDLETON FEE		WELL #: 5			RRCID -> 092020	COMPL. DATE 12/11/1980	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6648	- 6772		
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	20 1	845 2	Y	-0-	15	
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	13 1	753 2	Y	-0-	15	
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	19 1	751 2	Y	-0-	15	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	21 1	837 2	Y	-0-	15	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22 1	836 2	Y	-0-	15	
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	20 1	772 2	Y	-0-	15	

MIDDLETON FEE		WELL #: 6			RRCID -> 092021	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6622	- 6740		
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	18 1	731 2	Y	-0-	3	
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	13 1	740 2	Y	-0-	3	
02	725 N	699	-0-	-26	-0-	17 1	682 2	Y	-0-	3	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	19 1	755 2	Y	-0-	3	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	19 1	741 2	Y	-0-	3	
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	18 1	679 2	Y	-0-	3	

MIDDLETON		WELL #: 1801			RRCID -> 092022	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7071	- 7179		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022											

MIDDLETON		WELL #: 2002			RRCID -> 092023	COMPL. DATE 01/14/1981	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 6814	- 6942		
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	14 1	582 2	Y	-0-	17	
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	6 1	350 2	Y	-0-	17	
02	377 N	273	-0-	-104	-0-	7 1	266 2	Y	-0-	17	
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	7 1	286 2	Y	-0-	17	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9 1	351 2	Y	-0-	17	
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	324 2	Y	-0-	17	

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #: 6			RRCID -> 093416	COMPL. DATE 04/27/1981	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6712	- 6820		
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	11 1	457 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	7 1	426 2	N	-0-	-0-	
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	10 1	413 2	N	-0-	-0-	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	18 1	697 2	N	-0-	-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	17 1	647 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	12 1	451 2	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000								
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 144319	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6688	- 6708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146423	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6532	- 6654		
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #: 3		RRCID -> 171051	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6718	- 6836		
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	14 1	576 2	N	-0-	143
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 1	459 2	N	-0-	143
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	10 1	401 2	N	-0-	143
03	589 N	377	-0-	-212	-0-	9 1	368 2	N	-0-	143
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	143
05	434 N	85	-0-	-349	-0-	2 1	83 2	N	-0-	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #: F 4		RRCID -> 199392	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7075	- 7100		
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	14 1	573 2	N	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	10 1	605 2	N	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	14 1	541 2	N	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	15 1	575 2	N	-0-	-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	13 1	502 2	N	-0-	-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	13 1	487 2	N	-0-	-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 205422	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6568	- 6746		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-	-0-
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 2		N	-0-	-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #: 10		RRCID -> 205753	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 6550	- 6704		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2024 - WELL PLUGGED 03/07/24

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #: 7		RRCID -> 214718	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 6917	- 6941		
12	775 N	641	-0-	-134	-0-	15 1	626 2	N	-0-	15
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	12 1	727 2	N	-0-	15
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	15 1	607 2	N	-0-	15
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	699 2	N	-0-	15
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	17 1	660 2	N	-0-	15
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	16 1	621 2	N	-0-	15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
04		570 N	550	-0-	-20	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
04		990 N	879	-0-	-111	-0-	879 2	N	-0-		-0-
*05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	14 1	572 2	N	-0-	19
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	11 1	662 2	N	-0-	19
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	12 1	461 2	N	-0-	19
03		589 N	151	-0-	-438	-0-	4 1	147 2	N	-0-	19
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	19
*05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	14 1	523 2	N	-0-	19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
12		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	31 1	1279 2	N	-0-	38
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	20 1	1156 2	N	-0-	38
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	27 1	1093 2	N	-0-	38
03		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	26 1	1017 2	N	-0-	38
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30 1	1168 2	N	-0-	38
05		1209 N	919	-0-	-290	-0-	23 1	896 2	N	-0-	38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	39 1	1632 2	N	-0-	110
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	27 1	1615 2	N	-0-	110
02		1450 N	1287	-0-	-163	-0-	32 1	1255 2	N	-0-	110
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	43 1	1706 2	N	-0-	110
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 2	N	-0-	110
*05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	40 1	1551 2	N	-0-	110

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	33 1	1355 2	N	-0-	59
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	23 1	1349 2	N	-0-	59
02		957 N	850	-0-	-107	-0-	21 1	829 2	N	-0-	59
03		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	27 1	1061 2	N	-0-	59
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	37 1	1433 2	N	-0-	59
*05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31 1	1201 2	N	-0-	59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	44 1	1818 2	N	-0-	42
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31 1	1840 2	N	-0-	42
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38 1	1508 2	N	-0-	42
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	36 1	1417 2	N	-0-	42
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	47 1	1791 2	N	-0-	42
*05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	45 1	1709 2	N	-0-	42

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY			//CONT.// 565000												
UVALLE STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 260904	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 8906	- 11026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #: 3001		RRCID -> 270189	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 7020						
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	20 1	843 2	N		N	-0-				14
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15 1	892 2	N		N	-0-				14
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	20 1	782 2	N		N	-0-				14
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23 1	904 2	N		N	-0-				14
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	22 1	840 2	N		N	-0-				14
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	22 1	862 2	N		N	-0-				14

PRIME OPERATING COMPANY SAUNDERS, J.R.			677770		RRCID -> 057560	COMPL. DATE 04/04/1973	TOTAL DEPTH 6810	PERF. N/A							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N		N	-0-				-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N		N	-0-				-0-
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687 2		N		N	-0-				-0-
03	899 N	647	-0-	-252	-0-	647 2		N		N	-0-				-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 2		N		N	-0-				-0-
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N		N	-0-				-0-

SAUNDERS-EISENHOWER			WELL #: 2		RRCID -> 068382	COMPL. DATE 08/24/1976	TOTAL DEPTH 6612	PERF. N/A							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N		N	-0-				-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N		N	-0-				-0-
02	1073 N	912	-0-	-161	-0-	912 2		N		N	-0-				-0-
03	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053 2		N		N	-0-				-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	970 2		N		N	-0-				-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N		N	-0-				-0-

BARREDA			WELL #: 1B		RRCID -> 138965	COMPL. DATE 06/24/1991	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 6519	- 6704						
12	341 N	153	-0-	-188	-0-	153 2		N		N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N		N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N		N	-0-				-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N		N	-0-				-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N		N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N		N	-0-				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FASKEN			781915		RRCID -> 212450	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6532	- 6716						
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N		N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N		N	-0-				-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N		N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N		N	-0-				-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N		N	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	781915							
FASKEN		WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 - 6753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598
12		93 N	86	-0-	-7	86 3		N	-0-	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
02		87 N	79	-0-	-8	79 3		N	-0-	-0-
03		93 N	85	-0-	-8	85 3		N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514
12		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674
12		150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6296 - 6550
12		155 N	150	-0-	-5	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	138 3		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5850 - 6474
12		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312
12		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	781915								
FASKEN		WELL #:	7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616	
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287	
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:	11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:	13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN				WELL #:	12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6393 - 6462
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

FASKEN B				WELL #:	21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6238 - 6396
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

FASKEN B				WELL #:	27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6274 - 6346
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

FASKEN, S.				WELL #:	26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6640 - 6716
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

FASKEN				WELL #:	18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902 PERF. 6420 - 6516
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

FASKEN B				WELL #:	16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723 PERF. 6258 - 6332
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

FASKEN				WELL #:	31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6227 - 6378
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5926 - 5938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6050 - 6201	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6206 - 6606	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6340 - 6606	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #: 29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6320 - 6438	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6046 - 6180	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #: 32		RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6418 - 6680	
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		34		RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6412 - 6586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		33		RRCID -> 223304		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6528 - 6700
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3			N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		30		RRCID -> 223362		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6684
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		35		RRCID -> 225840		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6376 - 6526
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3			N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-	-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2804 - 3605
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						CNTY: WEBB		
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 2513 - 2780
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3		N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		N	-0-	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3		N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-		52	1	138	3	N	-0-		-0-	
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-		69	1	167	3	N	-0-		-0-	
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-		72	1	137	3	N	-0-		-0-	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-		36	1	11	3	N	-0-		-0-	
04	240	N	32	-0-	-208	-0-		26	1	6	3	N	-0-		-0-	
05	217	N	16	-0-	-201	-0-		16	3			N	-0-		-0-	

BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734			
12	186	N	10	-0-	-176	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-	
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-		-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-	
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960			
12	217	N	187	-0-	-30	-0-		10	1	177	3	N	-0-		-0-	
01	217	N	197	-0-	-20	-0-		11	1	186	3	N	-0-		-0-	
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-		31	1	184	3	N	-0-		-0-	
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		9	1	25	3	N	-0-		-0-	
04	180	N	37	-0-	-143	-0-		2	1	35	3	N	-0-		-0-	
05	217	N	6	-0-	-211	-0-		1	1	5	3	N	-0-		-0-	

BEASLEY CONNEVEY RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-		1	1	4	3	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

BEASLEY CONNEVEY RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #:	3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		4	1	16	3	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

W. V. BOOTH ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-		2	1	8	3	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

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

LAS TIENDAS (WILCOX)				//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292				WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 -	2816
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)						52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978									
SAUNDERS 106				WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 -	2585
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)						52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978									
DIRKS BOOTH				WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 -	2827
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		331	1	1140	3	Y	-0-		-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		354	1	1207	3	Y	-0-		-0-
02	1276	N	973	-0-	-303	-0-		173	1	800	3	Y	-0-		-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		370	1	922	3	Y	-0-		-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		272	1	1089	3	Y	-0-		-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		248	1	1231	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)						52215 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978									
BOOTH, W. V.				WELL #:		B 1	RRCID ->	075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596 -	9785
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	589		33	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)						52220 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978									
H.I. PALAFOX				WELL #:		9039	RRCID ->	181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2839 -	2841
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-		34	1	93	3	N	-0-		-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-		1	1	28	3	N	-0-		-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-		2	1	14	3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-		5	1	19	3	N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

12	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	528	1	1461	3	Y	-0-			80
01	2883 X	1808	-0-	-1075	-0-	451	1	1351	3	Y	5			85
						6	9							
02	2697 X	1489	-0-	-1208	-0-	22	1	1456	3	Y	10			95
						11	9							
03	2015 X	1677	-0-	-338	-0-	27	1	1643	3	Y	6			101
						7	9							
04	1740 N	43	-0-	-1697	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			101
05	1581 N	35	-0-	-1546	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			101

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-			57
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-			57
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			57
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			57
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456						
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	N	-0-			33
01	496 X	10	-0-	-486	-0-	3	1	7	2	N	-0-			33
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			33
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	807	1	1557	2	N	-0-			33
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	93	1	234	2	N	-0-			33
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	650	1	827	2	N	-0-			33
LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT			CODE	AMT	
12	31 N		26	-0-	-5		-0-	26	1	N	-0-			53
01	31 N		-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			53
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			53
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407														
12	279 N		13	-0-	-266		-0-	13	1	N	-0-			105
01	1147 N		-0-	-0-	-1147		-0-			N	-0-			105
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			105
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			105
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			105
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			105
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450														
12	62 N		13	-0-	-49		-0-	13	1	Y	-0-			-0-
01	186 N		-0-	-0-	-186		-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438														
12	248 N		14	-0-	-234		-0-	14	1	N	-0-			57
01	62 N		-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			57
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			57
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			57
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			57
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			57
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435														
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484														
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		9			N	-0-			-0-
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	93 N		15	-0-	-78		-0-	15	1	Y	-0-			57
01	310 N		-0-	-0-	-310		-0-			Y	-0-			57
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			57
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			57

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
LIBRE		WELL #:	14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	1	N	-0-		75
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

LIBRE		WELL #:	13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	1	N	-0-		97
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

LIBRE		WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422 - 10448
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137

LIBRE		WELL #:	18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387
12	713 N	204	-0-	-509	-0-	204	1	N	-0-		127
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

LIBRE		WELL #:	19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	1	N	-0-		199
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199

LIBRE EAST		WELL #:	1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1	N	-0-		65
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

LIBRE EAST		WELL #:	3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
LIBRE		WELL #:	17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405 - 10442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		589 N	16	-0-	-573	-0-	16	1	N	-0-	72
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

LIBRE		WELL #:	27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10448	
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1	N	-0-	92
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92

LIBRE		WELL #:	16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	18
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

LIBRE		WELL #:	23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10422	
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	11
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

LIBRE		WELL #:	20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400 - 10422	
12		279 N	26	-0-	-253	-0-	26	1	Y	-0-	79
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79

LIBRE		WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480 - 10508	
12		248 N	16	-0-	-232	-0-	16	1	Y	-0-	21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	22

LIBRE		WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
LIBRE		WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

LIBRE EAST		WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		99
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

LIBRE		WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489
12		341 N	13	-0-	-328	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LIBRE EAST		WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		80
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80

LIBRE		WELL #:	32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

LIBRE		WELL #:	31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

LIBRE		WELL #:	34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 1	Y	-0-		14
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LIBRE		WELL #:		33		RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
											BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

LIBRE		WELL #:		35		RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419	
12	744 N	96	-0-	-648	-0-	96	1	Y	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

LIBRE		WELL #:		36		RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

LIBRE		WELL #:		26		RRCID -> 222579		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

LIBRE		WELL #:		37		RRCID -> 225664		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIBRE		WELL #:		25		RRCID -> 230017		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1	Y	-0-		72
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

LIBRE EAST		WELL #:		10		RRCID -> 230535		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		39
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC				953807										
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #:	4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)				53567 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC				953807										
MOFFETT L.P. EST				WELL #:	2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3289 - 3297	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	172 1		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			124
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			190

MOFFETT, L.P.				WELL #:	4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3263 - 3269	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC				953807										
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #:	4 T	RRCID ->	165117	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4644 - 4649	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX)				53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
BRUNI, LILIA				WELL #:	1	RRCID ->	085338	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9135 - 9264	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			18
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3 1		18
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			18
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			18
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-			18
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			18

BRUNI, LILIA				WELL #:	6	RRCID ->	163688	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9116 - 9312	
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3 1		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-				7
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1			7
02		203 N	154	-0-	-49	-0-	154 2		Y	-0-				7
03		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2		Y	-0-				7
04		240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2		Y	-0-				7
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-				7
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360														
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-				5
01		1116 N	801	-0-	-315	-0-	793 2	8 9	Y	7	7 1			5
02		986 N	814	-0-	-172	-0-	814 2		Y	-0-				5
03		1116 N	764	-0-	-352	-0-	764 2		Y	-0-				5
04		780 N	41	-0-	-739	-0-	41 2		Y	-0-				5
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-				5
BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290														
12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		Y	-0-				21
01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3067 2	30 9	Y	27	27 1			21
02		2465 X	2460	-0-	-5	-0-	2460 2		Y	-0-				21
03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		Y	-0-				21
04		2550 X	2050	-0-	-500	-0-	2050 2		Y	-0-				21
05		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		Y	-0-				21
BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086														
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-				9
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1			9
02		145 N	7	-0-	-138	-0-	7 2		Y	-0-				9
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-				9
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-				9
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				9
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352														
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				2
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	139 2	1 9	N	1	1 1			2
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-				2
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				2
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				2
05		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-				2
BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478														
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-				12
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090 2	11 9	Y	10	10 1			12
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-				12
03		1426 N	996	-0-	-430	-0-	996 2		Y	-0-				12
04		1080 N	701	-0-	-379	-0-	701 2		Y	-0-				12
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-				12
BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600														
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-				17
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 1			17
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-				17
03		310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2		Y	-0-				17
04		150 N	32	-0-	-118	-0-	32 2		Y	-0-				17
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-				17

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		-0-				4
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2 9	Y	2	2 1		4
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217	2		Y	-0-			4
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		Y	-0-			4
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2		Y	-0-			4
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			5
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2 9	Y	2	2 1		5
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2		Y	-0-			5
03	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2		Y	-0-			5
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		Y	-0-			5
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX 8700)		53571 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			5
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11 9	N	10	10 1		5
02	406 N	44	-0-	-362	-0-	44	2		N	-0-			5
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			5
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			5
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			5

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061	
12	124 N	65	-0-	-59 B	-22970	3	1	62 2	N	-0-			-0-
01	155 N	73	-0-	-82 B	-22970	4	1	69 2	N	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36 B	-22970	6	1	103 2	N	-0-			-0-
03	62 N	151	-0-	89 B	-22881	8	1	143 2	N	-0-			-0-
04	60 N	135	-0-	75 B	-22806	7	1	128 2	N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-22806	5	1	89 2	N	-0-			-0-

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	1069	-0-	77 B	-45996	69 1	993 2	N		6			15
01	992 N	1062	-0-	70 B	-45926	7 9	79 1	972 2	N	10	10 1		15
02	986 N	937	-0-	-49 B	-45926	11 9	35 1	900 2	N	2	12 1		5
03	1054 N	996	-0-	-58 B	-45926	2 9	37 1	947 2	N	11			16
04	1020 N	694	-0-	-326 B	-45926	12 9	27 1	667 2	N	-0-			16
05	992 N	387	-0-	-605 B	-45926	11 9	14 1	362 2	N	10	12 1		14
LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUBBERD		WELL #:		15-C	RRCID ->	152892	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8056 - 8082	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	380 3	N		-0-			28
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	479 3	N		-0-			28
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	13 1	332 3	N		-0-			28
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 3	N		-0-			28
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	N		-0-			28
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	304 3	N		-0-			28
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	39 1	1007 3	N		-0-			9
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36 1	918 3	N		-0-			9
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	34 1	850 3	N		-0-			9
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41 1	909 3	N		-0-			9
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	37 1	771 3	N		-0-			9
05	930 N	736	-0-	-194	-0-	38 1	698 3	N		-0-			9
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	251 1	4814 2	N	2			31
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	306 1	5471 2	N	9			40
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	221 1	4103 2	N	2			42
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	60 1	1053 2	N	1			43
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	796 1	13713 2	N	-0-			43
05	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	781 1	13969 2	N	-0-			43

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	86 1	1643 2	N	2			4
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92 1	1636 2	N	-0-			4
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 1	1500 2	N	-0-			4
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	86 1	1514 2	N	1			5
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	87 1	1492 2	N	1			6
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82 1	1472 2	N	-0-			6

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)												54194 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
HUBBERD												WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8564 - 9118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	13 1	319 3		N	-0-			-0-							
01		403 N	264	-0-	-139	-0-	10 1	254 3		N	-0-			-0-							
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 3		N	-0-			-0-							
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3		N	-0-			-0-							
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3		N	-0-			-0-							
05		403 N	290	-0-	-113	-0-	15 1	275 3		N	-0-			-0-							
HUBBERD												WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8643 - 9237	
12		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	59 1	1515 3		N	-0-			41							
01		1674 N	1409	-0-	-265	-0-	53 1	1356 3		N	-0-			41							
02		1508 N	1473	-0-	-35	-0-	57 1	1416 3		N	-0-			41							
03		1581 N	1361	-0-	-220	-0-	59 1	1302 3		N	-0-			41							
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65 1	1349 3		N	-0-			41							
05		1581 N	1375	-0-	-206	-0-	71 1	1304 3		N	-0-			41							
HUBBERD												WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8290 - 9128	
12		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	42 1	1078 3		N	8			67							
01		1085 N	936	-0-	-149	-0-	35 1	895 3		N	5			72							
02		1131 N	897	-0-	-234	-0-	34 1	857 3		N	5			77							
03		1116 N	931	-0-	-185	-0-	40 1	887 3		N	4			81							
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	40 1	827 3		N	13			94							
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	50 1	913 3		N	2			96							
HUBBERD												WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8937 - 9214	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
HUBBERD												WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8794 - 9053	
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3		N	-0-			20							
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 1	217 3		N	3			23							
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3		N	-0-			23							
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3		N	-0-			23							
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	6 1	124 3		N	-0-			23							
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 3		N	-0-			23							
HUBBERD												WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8464 - 8904	
12		279 N	163	-0-	-116	-0-	6 1	157 3		N	-0-			39							
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3		N	-0-			39							
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3		N	-0-			39							
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3		N	-0-			39							
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3		N	-0-			39							
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	10 1	177 3		N	-0-			39							

LIZ (9200)			//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
HUBBERD			WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD			WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD			WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD			WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-	23
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-	23
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-	23
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	3	N	-0-	23
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-	23
						2	4					
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-	23

HUBBERD			WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"			WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486		
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	69	1	1768	3	N	5	58
						6	9					
01	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	60	1	1528	3	N	15	73
						17	9					
02	1856 N	1388	-0-	-468	-0-	53	1	1335	3	N	-0-	73
03	1829 N	1182	-0-	-647	-0-	51	1	1131	3	N	-0-	73
04	1560 N	953	-0-	-607	-0-	44	1	909	3	N	-0-	73
05	1488 N	853	-0-	-635	-0-	44	1	809	3	N	-0-	73

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313																	
HUBBERD		WELL #:		61		RRCID ->		196616		COMPL. DATE		03/24/2005		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 7026		- 9456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12		2139 N	2066	-0-	-73	-0-	78 1	1988 3	N	-0-				71							
01		2325 N	1787	-0-	-538	-0-	67 1	1720 3	N	-0-				71							
02		2088 N	1836	-0-	-252	-0-	71 1	1765 3	N	-0-				71							
03		2077 N	1862	-0-	-215	-0-	80 1	1782 3	N	-0-				71							
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	80 1	1661 3	N	-0-				71							
05		1953 N	1606	-0-	-347	-0-	83 1	1523 3	N	-0-				71							

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63		RRCID ->		197020		COMPL. DATE		06/28/2003		TOTAL DEPTH		8830		PERF. 8536		- 8638	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							

HUBBERD		WELL #:		66		RRCID ->		197029		COMPL. DATE		09/18/2003		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 9322		- 9616	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							

HUBBERD		WELL #:		64		RRCID ->		197051		COMPL. DATE		12/29/2003		TOTAL DEPTH		9866		PERF. 8606		- 9600	
12		186 N	73	-0-	-113	-0-	3 1	70 3	N	-0-				59							
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 3	N	-0-				59							
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	N	-0-				59							
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-				59							
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	3 1	73 3	N	-0-				59							
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				59							

HUBBERD		WELL #:		71		RRCID ->		205357		COMPL. DATE		10/14/2004		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 8958		- 8978	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST		RRCID ->		209836		COMPL. DATE		06/21/2005		TOTAL DEPTH		9250		PERF. 8456		- 9025	
12		2077 N	1794	-0-	-283	-0-	67 1	1727 3	N	-0-				95							
01		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	66 1	1668 3	N	-0-				95							
02		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	68 1	1682 3	N	-0-				95							
							9 4														
03		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	75 1	1672 3	N	-0-				95							
04		1680 N	1548	-0-	-132	-0-	71 1	1477 3	N	-0-				95							
05		1891 N	1454	-0-	-437	-0-	75 1	1379 3	N	-0-				95							

 LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	179	1	4600	3	N	108	259	1	9
						119	9							
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	177	1	4494	3	N	-0-			9
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	167	1	4139	3	N	15			24
						17	9							
03	2635 X	2058	-0-	-577	-0-	89	1	1966	3	N	3			27
						3	9							
04	2550 X	1334	-0-	-1216	-0-	62	1	1272	3	N	-0-			27
05	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	60	1	1103	3	N	-0-			27

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	Y	-0-			6
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	144	1	1024	2	Y	-0-			6
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	Y	-0-			6
03	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	127	1	899	2	Y	-0-			6
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	2	Y	-0-			6
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	71	1	1335	2	Y	-0-			6

 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

12	9455 X	8484	-0-	-971	-0-	1020	1	7464	2	Y	-0-			42
01	9455 X	7682	-0-	-1773	-0-	946	1	6736	2	Y	-0-			42
02	8410 X	7417	-0-	-993	-0-	864	1	6553	2	Y	-0-			42
03	8804 X	7807	-0-	-997	-0-	965	1	6842	2	Y	-0-			42
04	8520 X	8030	-0-	-490	-0-	439	1	7591	2	Y	-0-			42
05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	451	1	8505	2	Y	-0-			42

 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

12	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	70	1	1011	2	Y	4			9
						4	9							
01	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	85	1	1039	2	Y	6	7	1	8
						7	9							
02	1102 N	1050	-0-	-52	-0-	39	1	1009	2	Y	2	8	1	2
						2	9							
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	5			7
						6	9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	Y	-0-			7
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	2	Y	5	6	1	6
						6	9							

 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	1			4
						1	9							
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	1	1	3
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	476	2	Y	3			6
						3	9							
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	-0-			6
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3	3	1	6
						3	9							

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8544	-	8549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3689 X	3520	-0-	-169	-0-	423 1	3097 2	Y	-0-	17	
01	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	420 1	2989 2	Y	-0-	17	
02	3451 X	3443	-0-	-8	-0-	401 1	3042 2	Y	-0-	17	
03	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	417 1	2958 2	Y	-0-	17	
04	3420 X	3010	-0-	-410	-0-	165 1	2845 2	Y	-0-	17	
05	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	185 1	3485 2	Y	-0-	17	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8097	-	8117	
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	32 1	462 2	Y	2	11	
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	37 1	457 2	Y	3	3	1
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	16 1	406 2	Y	1	4	1
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	17 1	434 2	Y	3	11	
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	17 1	418 2	Y	-0-	11	
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	16 1	430 2	Y	3	3	1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8530	-	8582	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61 1	872 2	Y	1	2	
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	99 1	1219 2	Y	1	2	1
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	61 1	1583 2	Y	-0-	1	1
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	72 1	1871 2	Y	4	4	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	66 1	1650 2	Y	-0-	4	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	60 1	1586 2	Y	4	4	1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8535	-	8586	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	2	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 2	Y	-0-	2	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	251 2	Y	-0-	2	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	2	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	2	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	2	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8589	-	8599	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 8556	-	8566	
12	5332 X	4789	-0-	-543	-0-	576 1	4213 2	N	-0-	31	
01	5332 X	4499	-0-	-833	-0-	554 1	3945 2	N	-0-	31	
02	4843 X	3882	-0-	-961	-0-	452 1	3430 2	N	-0-	31	
03	4774 X	4185	-0-	-589	-0-	517 1	3668 2	N	-0-	31	
04	4620 X	4021	-0-	-599	-0-	220 1	3801 2	N	-0-	31	
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	233 1	4383 2	N	-0-	31	

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 43		RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	18			44
01		360 N	360	-0-	-0-	25	1	304	2	28	31	1	41
						31	9						
02		1993 N	1993	-0-	-0-	74	1	1911	2	7	36	1	12
						8	9						
03		2916 N	2916	-0-	-0-	107	1	2775	2	31			43
						34	9						
04		2749 N	2749	-0-	-0-	106	1	2643	2	-0-			43
05		2722 N	2722	-0-	-0-	98	1	2591	2	30	35	1	38
						33	9						
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 46		RRCID -> 260394		COMPL. DATE 05/22/2010				TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526			
12		2542 N	381	-0-	-2161	24	1	342	2	14			25
						15	9						
01		1953 N	543	-0-	-1410	39	1	481	2	21	23	1	23
						23	9						
02		580 N	454	-0-	-126	17	1	430	2	6	27	1	2
						7	9						
03		372 N	193	-0-	-179	6	1	161	2	24			26
						26	9						
04		540 N	419	-0-	-121	16	1	403	2	-0-			26
05		1581 N	1581	-0-	-0-	57	1	1500	2	22	26	1	22
						24	9						
LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178		WELL #: 29		RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		806 N	767	-0-	-39	214	1	508	2	41			66
						45	9						
01		806 N	575	-0-	-231	153	1	377	2	41	49	1	58
						45	9						
02		816 N	816	-0-	-0-	201	1	570	2	41	47	1	52
						45	9						
03		823 N	823	-0-	-0-	215	1	569	2	35	24	1	63
						39	9						
04		902 N	902	-0-	-0-	208	1	651	2	39	74	1	28
						43	9						
*05		908 N	908	-0-	-0-	215	1	647	2	42	24	1	46
						46	9						
LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178		WELL #: 26		RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556 - 3562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 N	153	-0-	-2	43	1	102	2	7			9
						8	9						
01		155 N	116	-0-	-39	31	1	76	2	8	9	1	8
						9	9						
02		162 N	162	-0-	-0-	40	1	114	2	7	9	1	6
						8	9						
03		164 N	164	-0-	-0-	43	1	114	2	6	4	1	8
						7	9						
04		180 N	180	-0-	-0-	42	1	130	2	7	13	1	2
						8	9						
*05		180 N	180	-0-	-0-	43	1	129	2	7	4	1	5
						8	9						

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 2		RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	251	-0-	251	533	31	1	220	3	Y	-0-		1
01	T. A.	255	-0-	255	788	31	1	221	3	Y	3		4
02	T. A.	143	-0-	143	931	29	1	114	3	Y	-0-		4
03	T. A.	60	-0-	60	991	60	3			Y	-0-		4
04	991 N	-0-	-0-	-991	-0-					Y	-0-		4
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		4
CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		3
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		3
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-		3
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	-0-		3
CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690					
12	T. A.	269	-0-	269	1369	31	1	231	3	Y	6	10 1	44
01	T. A.	277	-0-	277	1646	31	1	236	3	Y	9		53
02	T. A.	235	-0-	235	1881	29	1	203	3	Y	3	5 1	51
03	T. A.	168	-0-	168	2049	31	1	130	3	Y	6		57
04	2049 N	-0-	-0-	-2049	-0-					Y	-0-		57
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		57
CLARK-SAIN		WELL #: 7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412					
12	1457 N	1027	-0-	-430	-0-	62	1	937	3	Y	25	51 1	40
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	845	3	Y	26		66
02	1508 N	558	-0-	-950	-0-	29	1	499	3	Y	27	51 1	4 8
03	1023 N	299	-0-	-724	-0-	31	1	265	3	Y	3		41
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		41
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		41
CLARK-SAIN		WELL #: 14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799					
12	T. A.	1844	-0-	1844	3329	124	1	1637	3	Y	75	112 1	1 8
01	T. A.	1543	-0-	1543	4872	124	1	1358	3	Y	55		59
02	T. A.	873	-0-	873	5745	58	1	754	3	Y	55	107 1	6 8
03	T. A.	745	-0-	745	6490	61	1	671	3	Y	11		12
04	3000 N	453	-0-	-2547	3943	30	1	423	3	Y	-0-		12
05	3100 N	152	-0-	-2948	995	31	1	121	3	Y	-0-		12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) WELDERXP LTD. BROOKS GAS UNIT											54492 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
											907320									
											WELL #:	3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 - 7292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LOMA BLANCA (9000) LOGAS ENERGY, LLC TRAD GAS UNIT											54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
											505860									
											WELL #:	1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

TAYLOR, ISADORE MEANS											WELL #:	1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29					

WELDERXP LTD. BROOKS - HEIRS											907320			CNTY: BROOKS						
											WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LOMA BLANCA (9400) LOGAS ENERGY, LLC TRAD, HANNA											54492 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
											505860									
											WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 - 9570
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) REMORA OPERATING, LLC STATE 214											54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
											701613									
											WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 - 11038
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) //CONT.// 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4957	-0-	-0-	-313	-0-	4957	3			N	-0-			308
01	5394 X	3672	-0-	-0-	-1722	-0-	3672	3			N	-0-			308
02	5046 X	4283	-0-	-0-	-763	-0-	4283	3			N	-0-			308
03	5394 X	-0-	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			308
04	4800 X	-0-	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			308
05	4960 X	-0-	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

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

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

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

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613											
WELDER GU 217		WELL #:			1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232	- 10409
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722											
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:			3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585	- 11682
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:			2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626	PERF.11770	- 12610
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:			4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730	- 11774
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA		WELL #:			4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406	- 14564
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:			6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086	- 12584
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		238722										
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		7		RRCID -> 178461			COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5		RRCID -> 201092			COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310		RRCID -> 176680			COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190			
JENNINGS			WELL #:		70										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136		RRCID -> 195059			COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027			
GARZA HEIRS			WELL #:		1										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			WELL #:		612858		RRCID -> 181119			COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330			
VELA ESTATE			WELL #:		1										
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE			WELL #:		2		RRCID -> 184035			COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263			
VELA ESTATE			WELL #:		2										
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			20
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			20
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			20
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			20
*04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			20
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			20

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

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
XOG OPERATING LLC		945921														
LEHMAN		WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 7916 - 7921						

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4206 - 4210						

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
THREE C EXPLORATION, LLC		857512														
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5802 - 5812						

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213						

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3944 - 3952						

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700)			54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3748 - 3752	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	64 1	330 3	Y	65	189 1	1108	
01	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	72 9	206 3	Y	15		1123	
02	348 N	274	-0-	-74 B	-0-	77 1		Y			1123	
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	17 9	77 9	Y	70	180 1	1013	
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	274 3	35 9	Y	32		1045	
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	323 3		Y			1045	
						314 3		Y	-0-			

LOPENO (CONSOLIDATED)			54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
ESPERANZA			WELL #: 4		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 7612	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		62	
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		N	-0-		62	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		62	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		62	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		62	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		62	

ESPERANZA			WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7705	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		2	
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		2	
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268 3		N	-0-		2	
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-		2	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		2	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		2	

PALOMA OPERATING, LLC			100344									
PALMYRA			WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 11650 - 11685	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, J.			WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7824 - 9272	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

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

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970																
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806																
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				114

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859																
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

LOPENO (CONSOLIDATED)		THREE C EXPLORATION, LLC		EL MILAGRO "B"		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
						//CONT.//	857512			TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388 - 8500
						WELL #:	B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #:		1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A	
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2				N	-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2				N	-0-
02	1653 N	1565	-0-	-88	-0-	1565	2				N	-0-
03	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2				N	-0-
04	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2				N	-0-
05	1674 N	989	-0-	-685	-0-	989	2				N	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9000 - 9982	
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2				N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2				N	-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2				N	-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9066 - 9090	
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2				N	-0-
01	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2				N	-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2				N	-0-
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2				N	-0-
04	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	1010	2				N	-0-
05	1333 N	232	-0-	-1101	-0-	232	2				N	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 9148 - 9210	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2				N	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2				N	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2				N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605													
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244		PERF. 8381 - 9854					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		445	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-			-0-
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	-0-		384	2		N	-0-			-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-		390	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-			-0-
05	403 N	250	-0-	-153	-0-	-0-		250	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229		PERF. 9614 - 10334					
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		922	2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-			-0-
02	928 N	736	-0-	-192	-0-	-0-		736	2		N	-0-			-0-
03	930 N	783	-0-	-147	-0-	-0-		783	2		N	-0-			-0-
04	840 N	756	-0-	-84	-0-	-0-		756	2		N	-0-			-0-
05	775 N	561	-0-	-214	-0-	-0-		561	2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773		PERF. 7950 - 9352					
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-		385	2		N	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-		393	2		N	-0-			-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	-0-		369	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	-0-		367	2		N	-0-			-0-
05	403 N	261	-0-	-142	-0-	-0-		261	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251		PERF. 9166 - 10942					
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-		1579	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	-0-		1578	2		N	-0-			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-		1520	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	-0-		1539	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	-0-		1477	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1060	-0-	-552	-0-	-0-		1060	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9127 - 9136					
12	279 N	56	-0-	-223	-0-	-0-		56	2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	-0-		79	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8762 - 8952					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10944 - 10960					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
12	1705 N	107	-0-	-1598	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605								
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9764	- 10172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547	2			-0-
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9312	- 9780		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 12398	PERF. 9835	- 11502		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			-0-
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	2			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 10142	- 10180		
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9291	- 10733		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			-0-
05	434 N	134	-0-	-300	-0-	134	2			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 11103	PERF. 9822	- 10995		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11249	PERF. 6996	- 10711		
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7325 - 10784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7138 - 7972		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979		PERF. 8005 - 10914		
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	2		N	-0-			-0-
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	840 N	551	-0-	-289	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2		N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 8342 - 11467		
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3794	-0-	-106	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2323	-0-	-1707	-0-	2323	2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		11	RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8524 - 11200		
12	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2975	-0-	-128	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	1775	-0-	-1418	-0-	1775	2		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		3 C	RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7426 - 9752		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		9	RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7338 - 11272		
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1146	-0-	-43	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1031	-0-	-379	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	780	-0-	-460	-0-	780	2		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//			54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//			882605									
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:			2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FERNANDO MUNOZ		WELL #:			6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:			4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450			
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-			-0-
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2			N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:			4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:			7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552			
12	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
01	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
02	3828 X	2986	-0-	-842	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	1848	-0-	-2244	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
04	3960 X	3382	-0-	-578	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:			14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532			
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
02	2088 N	2010	-0-	-78	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1684	-0-	-356	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1202	-0-	-937	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:			5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280			
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
02	6770 X		-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
03	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-			-0-
05	6913 X	4422	-0-	-2491	-0-	4422	2			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
GUERRA, RAUL		WELL #:		13		RRCID ->		188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5		RRCID ->		188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472	
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

SERNA, DONATA		WELL #:		2		RRCID ->		189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF.11013 - 11430	
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6		RRCID ->		189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11330 - 11350	
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	4031	X	3513	-0-	-518	-0-	3513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	3684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	4170	X	3066	-0-	-1104	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	4309	X	2259	-0-	-2050	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		10		RRCID ->		190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9142 - 9160	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		8		RRCID ->		190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10792 - 11380	
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1885	N	1717	-0-	-168	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1829	N	673	-0-	-1156	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

SERNA, DONATO		WELL #:		3		RRCID ->		191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11313 - 11985	
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1508	N	957	-0-	-551	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1240	N	839	-0-	-401	-0-	839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9420 - 11618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL				WELL #:		3 T	RRCID ->	192170	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9550 - 9921
12	14B2 EXT	9	-0-	9	635	9	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	686	51	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	737	51	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	788	51	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-			-0-
05	14B DENY	46	-0-	46	834	46	2			N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL				WELL #:		3 C	RRCID ->	192171	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9143 - 9175
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL				WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2936 - 3730
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL				WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8850 - 8884
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3				WELL #:		7A	RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10400 - 11512
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	799	-0-	-379	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430			
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888			
12	2108 X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 X	1536	-0-	-572	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1943 X	1474	-0-	-469	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 X	1508	-0-	-22	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 X	1061	-0-	-520	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502			
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	96
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	96
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	96
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-	-0-	96
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	96
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2	N	-0-	-0-	96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
02	1769 N	1206	-0-	-563	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	721	-0-	-581	-0-	721 2		N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
03	527 N	267	-0-	-260	-0-	267 2		N	-0-		-0-
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05	527 N	121	-0-	-406	-0-	121 2		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

12	651 N	8	-0-	-643	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01	651 N	52	-0-	-599	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	232 N	22	-0-	-210	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
02	1711 N	1545	-0-	-166	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1594	-0-	-176	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1153	-0-	-490	-0-	1153 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2230 - 2374		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4471 - 4494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WILLARS		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WILLARS		386310		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016		PERF. 4908 - 4919		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GUERRA, M		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GUERRA, M		386310		WELL #: 01		RRCID -> 289827		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 4326 - 4406		
12	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	1274	1	26329	2	N	-0-		-0-	
01	27497 X	27285	-0-	-212	-0-	630	1	26655	2	N	-0-		-0-	
02	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	1230	1	25489	2	N	-0-		-0-	
03	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	1378	1	26367	2	N	-0-		-0-	
04	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	1329	1	25478	2	N	-0-		-0-	
05	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	1350	1	26877	2	N	-0-		-0-	
THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		857512		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4508 - 4520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13	
VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		882605		WELL #: 2		RRCID -> 022896		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 4907 - 4911		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.// 54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963		TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	261 N	120	-0-	-141	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596				
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-			47
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			47
02	2233 N	2039	-0-	-194	-0-	2039 2		N	-0-			47
03	2356 N	1906	-0-	-450	-0-	1906 2		N	-0-			47
04	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	2350 2		N	-0-			47
05	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370 2		N	-0-			47

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630				
12	DLQ G-10	228	-0-	228	508	173 2	55 9	Y	50	50 1		-0-
01	DLQ G-10	378	-0-	378	886	378 2		Y	-0-			-0-
02	1217 N	331	-0-	-886	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742				
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	184 2	58 9	Y	53	53 1		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721				
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2		N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

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

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014												

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	937 1	6869 2	N	-0-			-0-
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	944 1	6388 2	N	-0-			-0-
02	6409 X	6302	-0-	-107	-0-	853 1	5449 2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6690	-0-	-161	-0-	704 1	5986 2	N	-0-			-0-
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	847 1	6959 2	N	-0-			-0-
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745												
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD. 302567												
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
GGP EXPLORATION, LTD. 302567												
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587												
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING, LLC 882608												
BENAVIDES MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 294552 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	1			N	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

12	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1163	2	Y	13				57
01	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	14	9	605	2	Y	9				66
02	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	10	9	546	2	Y	6				72
03	1302 N	341	-0-	-961	B	-0-	7	9	295	2	Y	-0-				72
04	840 N	167	-0-	-673	B	-0-	46	1	128	2	Y	-0-				72
05	682 N	121	-0-	-561	B	-0-	39	1	74	2	Y	-0-				72

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

12	2536 N	2536	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2261	2	Y	25				130
01	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	28	9	1643	2	Y	24				154
02	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	708	1	1720	2	Y	20				174
03	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	26	9	1309	2	Y	-0-				174
04	1200 N	996	-0-	-204	B	-0-	284	1	762	2	Y	-0-				174
05	1240 N	820	-0-	-420	B	-0-	22	9	501	2	Y	-0-				174

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926												
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8185 - 8347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-				

GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 - 8578				
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	Y		-0-		-0-				
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	13 1	29 2	Y		-0-		-0-				
02	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	1 1	7 2	Y		-0-		-0-				
03	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	1 1	4 2	Y		-0-		-0-				
*04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1 1	4 2	Y		1		1				
						1 9										
05	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	2 1	4 2	Y		1		2				
						1 9										

FINALY RESOURCES LLC		268323		FROST BANK			WELL #:	1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8219 - 8258
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3		N		-0-		-0-				
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3		N		-0-		-0-				
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N		-0-		-0-				
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N		-0-		-0-				
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N		-0-		-0-				
*05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N		-0-		-0-				

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 - 8282				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				

FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 - 8204				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-				

FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8270 - 8523				
12	T. A.	213	-0-	213 B	965	213 3		N		-0-		-0-				
01	T. A.	58	-0-	58 B	1023	58 3		N		-0-		-0-				
02	T. A.	115	-0-	115 B	1138	115 3		N		-0-		-0-				
03	T. A.	128	-0-	128 B	1266	128 3		N		-0-		-0-				
04	T. A.	261	-0-	261 B	1527	261 3		N		-0-		-0-				
05	T. A.	230	-0-	230 B	1757	230 3		N		-0-		-0-				

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FINALLY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		Y	-0-					186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					186

 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-610125				Y	-0-					1

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-361980				Y	-0-					3

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-307572				Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 - 8628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592				Y	-0-				1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8596				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536				Y	-0-				1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 - 8520				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779				Y	-0-				1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8522				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-781619				Y	-0-				3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 7958 - 8598				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901				Y	-0-				3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7830 - 9190				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956				Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 - 9322				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691				Y	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7948 - 8560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 - 8568					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8464					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7874 - 8148					
12	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					6
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 - 8588					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7872 - 8464					
12	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-17718					Y	-0-					2
01	2 X	-0-	-0-	-2 B	-17718					Y	-0-					2
02	2 X	-0-	-0-	-2 B	-17718					Y	-0-					2
03	2 X	-0-	-0-	-2 B	-17718					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7878 - 8496					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 - 8582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
03	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	143	-0-	143 B	143	108	1	35	2	Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	143					Y	-0-				4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 - 8440				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8538				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 - 8490				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8568				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 - 8508				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	40	1	319	2	Y	-0-				-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	40	1	236	2	Y	-0-				-0-
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	60	1	383	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	287	-0-	287 B	287	54	1	233	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412												
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	B	-0-		Y	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491												
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
PEAL RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	47 1	394 2	2		N	2				11
01	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	2 9	216 2	2		N	1				12
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	1 9	396 2	2		N	7				19
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	8 9	441 2	2		N	5				24
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	54 1	389 2	2		N	6	16	1		14
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	7 9	452 2	2		N	-0-				14
PEAL RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 201429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9870 PERF. 8000 - 8232	
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	3 1	23 2	2		N	-0-				1
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	2 1	12 2	2		N	-0-				1
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3 1	22 2	2		N	7				8
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	8 9	25 2	2		N	5				13
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	3 1	21 2	2		N	7	9	1		11
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	8 9	25 2	2		N	-0-				11
PEAL RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 202605		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8624 PERF. 8044 - 8286	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
PEAL RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 203152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7965 - 8201	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
PETERS RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 204320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7900 - 8235	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
PETERS RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 207097		COMPL. DATE		01/10/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8024 - 8270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136													
PEAL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 209771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7970 - 8222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PEAL, J B		WELL #: 1		RRCID -> 210368		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8195 - 8218					
12	3286 X	2574	-0-	-712 B	-0-	273	1	2301	2	N	-0-				86
01	3286 X	996	-0-	-2290 B	-0-	122	1	874	2	N	-0-				86
02	2755 X	1816	-0-	-939 B	-0-	186	1	1630	2	N	-0-				86
03	2945 X	2554	-0-	-391 B	-0-	276	1	2278	2	N	-0-				86
04	2850 X	2112	-0-	-738 B	-0-	242	1	1870	2	N	-0-				86
05	2573 X	2393	-0-	-180 B	-0-	249	1	2144	2	N	-0-				86

PEAL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7776 - 8122					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PEAL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8275 - 8297					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-

PEAL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7690 - 8857					
12	5301 X	4608	-0-	-693 B	-0-	496	1	4087	2	N	23				146
						25	9								
01	5301 X	2597	-0-	-2704 B	-0-	311	1	2269	2	N	15				161
						17	9								
02	4959 X	4685	-0-	-274 B	-0-	507	1	4170	2	N	7				168
						8	9								
03	5146 X	4990	-0-	-156 B	-0-	542	1	4444	2	N	4				172
						4	9								
04	4980 X	4487	-0-	-493 B	-0-	505	1	3973	2	N	8	103	1		77
						9	9								
05	5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-	548	1	4602	2	N	-0-				77

PEAL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8302 - 8306					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 X	873	-0-	-1266 B	-0-	94 1	773 2	N	5			54
01	2139 X	508	-0-	-1631 B	-0-	64 1	442 2	N	2			56
02	2001 X	898	-0-	-1103 B	-0-	95 1	795 2	N	7			63
03	1178 X	913	-0-	-265 B	-0-	99 1	808 2	N	5			68
04	960 X	920	-0-	-40 B	-0-	102 1	811 2	N	6	26 1		48
05	1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	118 1	1023 2	N	-0-			48

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	17 1	92 2	N	-0-			62
01	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	7 1	49 2	N	-0-			62
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	11 1	88 2	N	7			69
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	12 1	98 2	N	5			74
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	11 1	87 2	N	7	10 1		71
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	12 1	100 2	N	-0-			71

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8864 - 8904

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2022

BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	95 1	1125 2	Y	21	21 1		12
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	99 1	1247 2	Y	22	29 1		5
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	100 1	1125 2	Y	23	11 1		17
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25 9	977 2	Y	27	24 1		20
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	78 1	1023 2	Y	22	34 1		8
05	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	30 9	1038 2	Y	19	10 1		17

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	119 1	1402 2	Y	-0-			-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	92 1	1163 2	Y	-0-			-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	120 1	1346 2	Y	-0-			-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	89 1	1114 2	Y	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	125 1	1389 2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1391	-0-	-190	-0-	108 1	1283 2	Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11704		PERF.10220 - 11572	
12		2573 X	2195	-0-	-378	-0-	168 1	1979 2	Y	44	42 1		25
							48 9						
01		2418 X	2387	-0-	-31	-0-	171 1	2155 2	Y	55	67 1		13
							61 9						
02		2262 X	2046	-0-	-216	-0-	163 1	1832 2	Y	46	24 1		35
							51 9						
03		2418 X	2210	-0-	-208	-0-	159 1	1992 2	Y	54	48 1		41
							59 9						
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	176 1	1950 2	Y	44	69 1		16
							48 9						
05		2170 N	2058	-0-	-112	-0-	156 1	1860 2	Y	38	20 1		34
							42 9						

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D		RRCID -> 159812		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5070 - 5756	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9682 - 9720	
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	45 1	526 2	Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	45 1	560 2	Y	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	57 1	637 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	55 1	689 2	Y	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	62 1	684 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	574	-0-	-170	-0-	44 1	530 2	Y	-0-			-0-

WADI OPERATING, LLC		100779											
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		1		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 11396	
12		8153 X	6255	-0-	-1898	-0-	236 1	5873 2	N	133	180 1		120
							146 9						
01		8153 X	5189	-0-	-2964	-0-	199 1	4858 2	N	120			240
							132 9						
02		7627 X	4562	-0-	-3065	-0-	211 1	4241 2	N	100	180 1		160
							110 9						
03		8153 X	4575	-0-	-3578	-0-	215 1	4213 2	N	134	180 1		114
							147 9						
04		7890 X	4440	-0-	-3450	-0-	233 1	4124 2	N	75			189
							83 9						
05		6262 X	4310	-0-	-1952	-0-	210 1	3935 2	N	150	185 1		154
							165 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779												
GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	214	1	1288	2	N	10			204
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1201	2	N	11			215
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	167	1	984	2	N	57	177	1	95
03	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	130	1	855	2	N	17			112
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	989	2	N	22			134
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	N	31			165

GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018					
12	4092 X	2282	-0-	-1810	-0-	246	1	1927	2	N	99			296
01	4092 X	2269	-0-	-1823	-0-	215	1	1870	2	N	167	368	1	95
02	3828 X	1628	-0-	-2200	-0-	214	1	1342	2	N	65			160
03	3286 X	1807	-0-	-1479	-0-	193	1	1494	2	N	109	177	1	92
04	3180 X	1849	-0-	-1331	-0-	233	1	1537	2	N	72			164
05	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	210	1	1458	2	N	149	181	1	132

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557		RRCID -> 112164		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520					
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 5												
12	DLQ G-10	1848	-0-	1848	6126	1707	2	141	9	Y	128	124	0	8
01	DLQ G-10	1762	-0-	1762	7888	1630	2	132	9	Y	120	124	0	4
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9127	1131	2	108	9	Y	98	77	0	25
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	10219	983	2	109	9	Y	99	80	0	44
04	DLQ G-10	721	-0-	721	10940	589	2	132	9	Y	120	157	0	7
05	DLQ G-10	135	-0-	135	11075	52	2	83	9	Y	75	69	0	13

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 112176		COMPL. DATE 07/18/1996			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

LOPEZ, HECTOR		WELL #: 2		RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557																	
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	*	*	*	*	C	COND	*	*	*	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

12	DLQ	G-10	1083	-0-	1083			3593	1083	2		-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034			4627	1034	2		-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	718	-0-	718			5345	718	2		-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	623	-0-	623			5968	623	2		-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	374	-0-	374			6342	374	2		-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	33	-0-	33			6375	33	2		-0-			-0-		

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472																	
12	DLQ	G-10	2389	-0-	2389			7920	2253	2	136	9	Y	124	120	0	6
01	DLQ	G-10	2278	-0-	2278			10198	2151	2	127	9	Y	115	120	0	1
02	DLQ	G-10	1587	-0-	1587			11785	1493	2	94	9	Y	85	75	0	11
03	DLQ	G-10	1417	-0-	1417			13202	1296	2	121	9	Y	110	78	0	43
04	DLQ	G-10	898	-0-	898			14100	777	2	121	9	Y	110	152	0	1
05	DLQ	G-10	146	-0-	146			14246	69	2	77	9	Y	70	67	0	4

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340																	
12	DLQ	G-10	1477	-0-	1477			4887	1448	2	29	9	Y	26	25	0	7
01	DLQ	G-10	1404	-0-	1404			6291	1383	2	21	9	Y	19	25	0	1
02	DLQ	G-10	976	-0-	976			7267	959	2	17	9	Y	15	11	0	5
03	DLQ	G-10	844	-0-	844			8111	833	2	11	9	Y	10	11	0	4
04	DLQ	G-10	521	-0-	521			8632	499	2	22	9	Y	20	22	0	2
05	DLQ	G-10	55	-0-	55			8687	44	2	11	9	Y	10	10	0	2

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500																	
12	DLQ	G-10	2191	-0-	2191			7264	2094	2	97	9	Y	88	85	0	4
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098			9362	1999	2	99	9	Y	90	85	0	9
02	DLQ	G-10	1463	-0-	1463			10825	1387	2	76	9	Y	69	57	0	21
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297			12122	1205	2	92	9	Y	84	59	0	46
04	DLQ	G-10	814	-0-	814			12936	722	2	92	9	Y	84	116	0	14
05	DLQ	G-10	132	-0-	132			13068	64	2	68	9	Y	62	51	0	25

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858																	
12	DLQ	G-10	1870	-0-	1870			6204	1870	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1786	-0-	1786			7990	1786	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1239	-0-	1239			9229	1239	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1076	-0-	1076			10305	1076	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	645	-0-	645			10950	645	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	57	-0-	57			11007	57	2			Y	-0-			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290																	
12	DLQ	G-10	1083	-0-	1083			3593	1083	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1034	-0-	1034			4627	1034	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	718	-0-	718			5345	718	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	623	-0-	623			5968	623	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	374	-0-	374			6342	374	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33			6375	33	2			Y	-0-			-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583																	
12	DLQ	G-10	418	-0-	418			1387	418	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	400	-0-	400			1787	400	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277			2064	277	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	241	-0-	241			2305	241	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	144	-0-	144			2449	144	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	13	-0-	13			2462	13	2			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557															
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
0					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE		

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		10179				Y	-0-		-0-		

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471															
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438															
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5476	2	806	9	N	733	870	1	99
01	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	5794	2	530	9	N	482	421	1	160
02	5945	X	5662	-0-	-283	-0-	5213	2	449	9	N	408	413	1	155
03	6355	X	6197	-0-	-158	-0-	5724	2	473	9	N	430	419	1	166
04	6150	X	5475	-0-	-675	-0-	5056	2	419	9	N	381	420	1	127
05	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5101	2	431	9	N	392	335	1	184

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460															
12	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	5813	2	435	9	N	395	469	1	77
01	9889	X	4823	-0-	-5066	-0-	4372	2	451	9	N	410	361	1	126
02	9251	X	4315	-0-	-4936	-0-	3934	2	381	9	N	346	351	1	121
03	8029	X	3865	-0-	-4164	-0-	3472	2	393	9	N	357	348	1	130
04	7080	X	3689	-0-	-3391	-0-	3342	2	347	9	N	315	347	1	98
05	6262	X	3585	-0-	-2677	-0-	3277	2	308	9	N	280	239	1	139

D90 ENERGY, LLC 195797															
SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A															
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019															

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797										
SCOTT & HOPPER		WELL #: 4		RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

SCOTT & HOPPER		WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SKIPPER		WELL #: 2		RRCID -> 222996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646				
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	17	285
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	169	2			N	-0-	285
02	1885 N	1154	-0-	-731	-0-	1121	2	33	9	N	30	136
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1199	2	29	9	N	26	162
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	N	10	172
05	3100 N	3639	-0-	539	-0-	539	2	61	9	N	55	227

SKIPPER		WELL #: 1		RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER		WELL #: 4		RRCID -> 230772		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510				
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	279
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5	284
02	870 N	783	-0-	-87	-0-	691	2	92	9	N	84	206
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-	206
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	2	7	9	N	6	212
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	212

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SKIPPER		WELL #:		6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							87
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023												

MARTINEZ G.U.		WELL #:			RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10194 - 10380
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				20	1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021												

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556
LOPEZ, H.		WELL #:		1								
12	14B2 EXT	91	-0-	91	91	1 2	90 9	N	82	193	1	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	95			138
02	14B2 EXT	80	-0-	80	171	1 1	12 2	N	61			199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171	67 9			82	189	1	92
*04	262	91	-0-	-171	-0-	1 2	90 9	N	82			174
*05	262	74	-0-	-188	-0-	4 2	70 9	N	64	185	1	53

LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155
12	1860 X	1832	-0-	-28	-0-	83 1	1627 2	N	111			362
01	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	122 9						
02	1740 X	1641	-0-	-99	-0-	87 1	1595 2	N	100	180	1	282
03	1829 X	1763	-0-	-66	-0-	110 9						
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	81 1	1461 2	N	90			372
05	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	99 9						
						92 1	1565 2	N	96	179	1	289
						106 9						
						91 1	1616 2	N	108	188	1	209
						119 9						
						69 1	1304 2	N	92			301
						101 9						

LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10701 - 11475
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LOPEZ, H.		WELL #:		4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	96	1	1888	2	N	68	204
						75	9					
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	1944	2	N	85 180 1	109
						94	9					
02	2059 N	1870	-0-	-189	-0-	95	1	1720	2	N	50	159
						55	9					
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	104	1	1762	2	N	83 179 1	63
						91	9					
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	65	128
						72	9					
05	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	91	1	1725	2	N	45	173
						50	9					

LOPEZ, H.		WELL #:		5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

LOPEZ, H.		WELL #:				RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018												

LOPEZ, H.		WELL #:		7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

LOPEZ, H.		WELL #:		8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11070 - 11600				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10690 - 11840				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10594 - 11850				
12	10075 X	9426	-0-	-649	-0-	446	1	8752	2	Y	207	182	1	200
						228	9							
01	10075 X	9585	-0-	-490	-0-	483	1	8862	2	Y	218	182	1	236
						240	9							
02	9367 X	8824	-0-	-543	-0-	451	1	8145	2	Y	207	189	1	254
						228	9							
03	9889 X	9056	-0-	-833	-0-	490	1	8349	2	Y	197	190	1	261
						217	9							
04	9570 X	8843	-0-	-727	-0-	462	1	8161	2	Y	200	185	1	276
						220	9							
05	9579 X	8368	-0-	-1211	-0-	410	1	7762	2	Y	178	181	1	273
						196	9							
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119		PERF.10686 - 11550				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 10520 - 11630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS (D)		WELL #:		54955 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327										
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*04		14B DENY	4	-0-	4	4	4	1		N	-0-			2
*05		14B DENY	3	-0-	3	7	3	1		N	-0-			2
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5275 - 5896			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOS INDIOS (E)		WELL #:		54955 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 13404 - 13446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	2			Y	-0-			12
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			12
02	783 N	162	-0-	-621	-0-	162	2			Y	-0-			12
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			12
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			Y	-0-			12
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-			12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			3
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			3
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		54955 696		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		//CONT.//		681327										
		WELL #:		39 D		RRCID -> 160053			COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10		

GOLDSTON, W. L. ET AL														
		WELL #:		47 D		RRCID -> 165221			COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOS INDIOS (UF-90)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				54955 754		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327										
		WELL #:		43 D		RRCID -> 144279			COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY				54955 780		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SCHALEBEN				561136										
		WELL #:		4		RRCID -> 199168			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492			
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	853	2	3	9	Y	3	83		
01	1426 N	612	-0-	-814	-0-	599	2	13	9	Y	12	95		
02	957 N	695	-0-	-262	-0-	689	2	6	9	Y	5	100		
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	591	2	8	9	Y	7	107		
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	123		
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-	123		

SCHALEBEN														
		WELL #:		7		RRCID -> 208792			COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GOLDSTON, W. L. ET AL				681327										
		WELL #:		19		RRCID -> 121394			COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	15		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-	15		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-	15		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15		

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	2	-0-	-618	-0-	2 2		N	-0-			22
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			22
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			22
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			22
*04	330 N	4	-0-	-326	-0-	4 1		N	-0-			22
*05	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 1		N	-0-			22

HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1		Y	-0-			15
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			15
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		Y	-0-			15
*05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 1		Y	-0-			15

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-			4
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			4
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 1		N	-0-			16
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			16
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 1		N	-0-			16
*05	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 1		N	-0-			16

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			16
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			16
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			16
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			16
*04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 1		N	-0-			16
*05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 1		N	-0-			16

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
12	93 X	11	-0-	-82	-0-	11 1		Y	-0-			33
01	93 X	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-			33
02	87 X	58	-0-	-29	-0-	58 2		Y	-0-			33
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			33
*04	30 X	4	-0-	-26	-0-	4 1		Y	-0-			33
*05	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 1		Y	-0-			33

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		Y	-0-			3
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 1		Y	-0-			3
*05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 1		Y	-0-			3

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	1	N	-0-			1
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			1
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1	N	-0-			1
*05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	1	N	-0-			1

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	1	N	-0-			4
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			4
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-			4
*05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1	N	-0-			4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			13
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			13
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	1	Y	-0-			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1	Y	-0-			1
*05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1	Y	-0-			1

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 BNR OPERATING, LLC 077577
 BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

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

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 4394 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 4018 - 4026
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118	
LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3598 - 3617
12	1302 N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-	
01	2511 N	469	-0-	-2042 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
HAYNES ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	293579	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3392 - 3407
12	6479 N	9343	-0-	2864 B	14449	9343 2	N	-0-		-0-	
01	12772	3646	-0-	-9126 B	5323	3646 2	N	-0-		-0-	
02	11948	-0-	-0-	-11948 B	-6625		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6625								
03	12772	-0-	-0-	-12772 B	-19397		N	-0-		-0-	
04	5503	-0-	-0-	-5503 B	-24900		N	-0-		-0-	
05	5889	-0-	-0-	-5889 B	-30789		N	-0-		-0-	
LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.10759 - 11065
12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	513 1	1966 2	N	-0-	-0-	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-	-0-	
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	571 1	4085 2	N	-0-	-0-	
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	605 1	3226 2	N	-0-	-0-	
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	349 1	1752 2	N	-0-	-0-	
FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.10960 - 11102
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	1086 1	4159 2	N	-0-	-0-	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-	
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-	-0-	
03	3720 X	1785	-0-	-1935	-0-	219 1	1566 2	N	-0-	-0-	
04	3600 X	1268	-0-	-2332	-0-	200 1	1068 2	N	-0-	-0-	
05	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	429 1	2153 2	N	-0-	-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10990 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867		PERF.11072 - 12585	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS				WELL #:		4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963	PERF.11102 - 11170
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.				WELL #:		67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8369 - 13070
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.				WELL #:		45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027	PERF. 8189 - 10864
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	N	-0-	1
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	N	-0-	1
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-	1
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	2	N	-0-	1
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-	1
05		1488 N	1399	-0-	-89	-0-	100	1	1299	2	N	-0-	1

NEEL, BESS				WELL #:		5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8113 - 11992
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 12136			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5	1	79	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	2	N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-		3	1	40	2	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		4	1	57	2	N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-		2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4	1	54	2	N	-0-			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11072			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178			
12	2728 N	1742	-0-	-986	-0-		111	1	1631	2	N	-0-			1
01	2449 N	1002	-0-	-1447	-0-		66	1	936	2	N	-0-			1
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		125	1	1659	2	N	-0-			1
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		186	1	2443	2	N	-0-			1
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		123	1	1730	2	N	-0-			1
05	1922 N	1679	-0-	-243	-0-		120	1	1559	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603			
12	1767 N	1509	-0-	-258	-0-		96	1	1413	2	N	-0-			1
01	1488 N	1167	-0-	-321	-0-		77	1	1090	2	N	-0-			1
02	1450 N	542	-0-	-908	-0-		38	1	504	2	N	-0-			1
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-		102	1	1336	2	N	-0-			1
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		101	1	1421	2	N	-0-			1
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		102	1	1323	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930			
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		80	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		74	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-		60	1	793	2	N	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-		58	1	764	2	N	-0-			-0-
04	750 N	607	-0-	-143	-0-		40	1	567	2	N	-0-			-0-
05	775 N	658	-0-	-117	-0-		47	1	611	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	19 1	181 2	N	-0-		-0-
01		217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 2	N	-0-		-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	16 1	149 2	N	-0-		-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	18 1	163 2	N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-		-0-

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544				
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	52 1	491 2	N	-0-		-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	49 1	455 2	N	-0-		-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	474 2	N	-0-		-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 2	N	-0-		-0-
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	33 1	382 2	N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434				
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4										
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 1	212 2	N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-		-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-		-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	22 1	163 2	N	-0-		-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7001 - 7062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	425	-0-	425	425	75 1	350 2		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	425				Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7212 - 7220		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568
HAYNES, LEONARD													
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2		Y	-0-		-0-	
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	18 1	260 2		Y	-0-		-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2		Y	-0-		-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2		Y	-0-		-0-	
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	16 1	226 2		Y	-0-		-0-	
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	18 1	234 2		Y	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10014 - 10136		
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			Y	-0-		-0-	
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			Y	-0-		-0-	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			Y	-0-		-0-	
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			Y	-0-		-0-	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	41 1	1248 2		Y	-0-		-0-	
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	85 1	1279 2		Y	1		1	
						1 9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 5198 - 5663		
12	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	137 1	2017 2		Y	-0-		1	
01	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	145 1	2055 2		Y	-0-		1	
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	157 1	2076 2		Y	-0-		1	
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	166 1	2176 2		Y	-0-		1	
04	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	136 1	1905 2		Y	-0-		1	
05	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	158 1	2048 2		Y	-0-		1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7362 - 7678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5270 X	4630	-0-	-640	-0-	294 1	4336 2	Y	-0-				2
01		5270 X	4390	-0-	-880	-0-	290 1	4100 2	Y	-0-				2
02		4321 X	4142	-0-	-179	-0-	291 1	3851 2	Y	-0-				2
03		4619 X	3859	-0-	-760	-0-	273 1	3586 2	Y	-0-				2
04		4470 X	3542	-0-	-928	-0-	236 1	3305 2	Y	1				3
							1 9							
05		4619 X	3778	-0-	-841	-0-	270 1	3508 2	Y	-0-				3

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7370 - 7600		
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86 1	1262 2	Y	-0-				1
01		1426 N	1306	-0-	-120	-0-	86 1	1220 2	Y	-0-				1
02		1247 N	1184	-0-	-63	-0-	83 1	1101 2	Y	-0-				1
03		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	86 1	1124 2	Y	-0-				1
04		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	77 1	1080 2	Y	-0-				1
05		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	77 1	1001 2	Y	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7491 - 7521		
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	122 1	1798 2	Y	-0-				1
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	130 1	1843 2	Y	-0-				1
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	132 1	1753 2	Y	-0-				1
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	141 1	1852 2	Y	-0-				1
04		1920 N	1558	-0-	-362	-0-	104 1	1454 2	Y	-0-				1
05		2015 N	1854	-0-	-161	-0-	133 1	1721 2	Y	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7400 - 7544		
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	Y	-0-				-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	Y	-0-				-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-				-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-				-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	9 1	120 2	Y	-0-				-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	11 1	139 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9852 - 9958		
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	9 1	127 2	Y	-0-				-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	-0-				-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y	-0-				-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	85	-0-	-245	-0-	6 1	79 2	Y	-0-				-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	328 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 12495		PERF.10002 - 10220		
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-				-0-
01		558 N	263	-0-	-295	-0-	263 2		Y	-0-				-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-				-0-
03		589 N	268	-0-	-321	-0-	268 2		Y	-0-				-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	316 2	Y	-0-				-0-
05		496 N	332	-0-	-164	-0-	21 1	311 2	Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID -> 137881	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7432	- 7652
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID -> 138577	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7358	- 7542
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID -> 138969	COMPL. DATE 05/31/1991	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9150	- 9276
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-
02	290 N	245	-0-	-45	-0-	245 2		Y	-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		Y	-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	8 1	238 2	Y	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 2	Y	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID -> 139723	COMPL. DATE 08/22/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7576	- 7848
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 2	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 2	N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 2	N	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 2	N	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	8 1	100 2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID -> 143002	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7420	- 7494
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID -> 143690	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8106	- 8204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID -> 147497	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7513	- 7607
12	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	75 1	1105 2	N	-0-
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	101 1	1428 2	N	-0-
02	1624 N	812	-0-	-812	-0-	57 1	755 2	N	-0-
03	1178 N	610	-0-	-568	-0-	43 1	567 2	N	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	105 1	1473 2	N	-0-
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	52 1	671 2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404				
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-				1
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-				1
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-				1
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				1
04	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	55	1	1655	2	N	-0-				1
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	164	1	2483	2	N	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9260 - 9518				
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	2	N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9062 - 9080				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736			
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1996	2	Y	-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	135	1	1905	2	Y	-0-
02	1914 N	1820	-0-	-94	-0-	128	1	1692	2	Y	-0-
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	135	1	1779	2	Y	-0-
04	1980 N	1808	-0-	-172	-0-	120	1	1688	2	Y	-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	146	1	1896	2	Y	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212			
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	N	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	949	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710			
12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	465	1	6847	2	N	-0-
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	453	1	6416	2	N	-0-
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	431	1	5714	2	N	-0-
03	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	459	1	6033	2	N	-0-
04	6030 X	4048	-0-	-1982	-0-	270	1	3778	2	N	-0-
05	6231 X	4626	-0-	-1605	-0-	331	1	4295	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684			
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-			14
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			14
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			14
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			14
04	780 N	708	-0-	-72	-0-	23 1	685 2	N	-0-			14
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	64 1	965 2	N	-0-			14

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061				
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 2	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26 1	345 2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074				
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			1
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			1
03	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1401 2		N	-0-			1
04	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	42 1	1252 2	N	-0-			1
05	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	100 1	1517 2	N	-0-			1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	9 1	129 2	N	-0-			4
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 2	N	-0-			4
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	10 1	129 2	N	-0-			4
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			4
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	9 1	131 2	N	-0-			4
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	10 1	130 2	N	-0-			4

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016	
12		651 N	600	-0-	-51	-0-	38 1	562 2	N	-0-			-0-
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	37 1	528 2	N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 2	N	-0-			-0-
03		589 N	545	-0-	-44	-0-	39 1	506 2	N	-0-			-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	35 1	496 2	N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	55 1	719 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311	
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	15 1	441 2	N	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080	
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1143 2	N	-0-			-0-
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	66 1	931 2	N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	70 1	925 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	952	-0-	-226	-0-	67 1	885 2	N	-0-			-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	68 1	957 2	N	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	116 1	1513 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1147 N	758	-0-	-389	-0-	758	2		N	-0-		-0-	
01	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	2		N	-0-		-0-	
02	783 N	659	-0-	-124	-0-	659	2		N	-0-		-0-	
03	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-		-0-	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	N	-0-	-0-	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	2	N	-0-	-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545	
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1693	2	N	-0-	57	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-	57	
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-	57	
03	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	124	1	1630	2	N	-0-	57	
04	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	110	1	1544	2	N	-0-	57	
05	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	131	1	1696	2	N	-0-	57	

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292	
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-		1	
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-		1	
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-		1	
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-		1	
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	69	1	2068	2	N	-0-	1	
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2898	2	N	-0-	1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 8213	
12	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	202	1	2978	2	N	-0-		1
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	207	1	2929	2	N	-0-		1
02	2755 X	2590	-0-	-165	-0-	182	1	2408	2	N	-0-		1
03	3193 X	2365	-0-	-828	-0-	167	1	2198	2	N	-0-		1
04	3090 X	2180	-0-	-910	-0-	145	1	2035	2	N	-0-		1
05	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	171	1	2216	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	N	-0-		-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585	
12	3100 N	3899	-0-	799	2246	248	1	3651	2	N	-0-		1
01	5419 X	3173	-0-	-2246	-0-	209	1	2964	2	N	-0-		1
02	2900 X	2599	-0-	-301	-0-	182	1	2417	2	N	-0-		1
03	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	142	1	1866	2	N	-0-		1
04	3000 X	816	-0-	-2184	-0-	54	1	762	2	N	-0-		1
05	3100 X	1551	-0-	-1549	-0-	111	1	1440	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-		40
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-		40
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-		40
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-		40
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-		40
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-		40

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

12	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	161	1	2365	2	N	-0-					15
01	2852 X	2287	-0-	-565	-0-	151	1	2136	2	N	-0-					15
02	2494 X	2290	-0-	-204	-0-	161	1	2129	2	N	-0-					15
03	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	184	1	2421	2	N	-0-					15
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	174	1	2431	2	N	-0-					15
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	201	1	2616	2	N	1					16
						1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					1
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					1
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					1
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	2	N	-0-					1
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	158	-0-	-121	-0-		10	1	148	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	168	-0-	-297	-0-		11	1	157	2	N	-0-		-0-	
02	522 N	116	-0-	-406	-0-		8	1	108	2	N	-0-		-0-	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-		57	1	752	2	N	-0-		-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		37	1	512	2	N	-0-		-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-		41	1	527	2	N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642				
12	806 N	739	-0-	-67	-0-		47	1	692	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	712	-0-	-94	-0-		47	1	665	2	N	-0-		-0-	
02	696 N	682	-0-	-14	-0-		48	1	634	2	N	-0-		-0-	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-		53	1	695	2	N	-0-		-0-	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-		53	1	742	2	N	-0-		-0-	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		56	1	734	2	N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126				
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		34	1	504	2	N	-0-		29	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		34	1	487	2	N	-0-		29	
02	435 N	362	-0-	-73	-0-		25	1	337	2	N	-0-		29	
03	527 N	476	-0-	-51	-0-		34	1	442	2	N	-0-		29	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-		37	1	525	2	N	1		30	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-		1	9						30	

HAYNES, L.		WELL #:		74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828				
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-		27	1	399	2	N	-0-		-0-	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-		28	1	394	2	N	-0-		-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-		38	1	509	2	N	-0-		-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-		41	1	545	2	N	-0-		-0-	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-		32	1	445	2	N	-0-		-0-	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		41	1	531	2	N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1793				N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358				
12	2139 N	1668	-0-	-471	-0-		106	1	1562	2	N	-0-		48	
01	2046 N	1738	-0-	-308	-0-		115	1	1623	2	N	-0-		48	
02	1508 N	1499	-0-	-9	-0-		105	1	1394	2	N	-0-		48	
03	1674 N	1323	-0-	-351	-0-		94	1	1229	2	N	-0-		48	
04	1680 N	1312	-0-	-368	-0-		87	1	1225	2	N	-0-		48	
05	1612 N	1395	-0-	-217	-0-		100	1	1295	2	N	-0-		48	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7582 - 8540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8930 - 9530						
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9093 - 9695						
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	N	-0-					35
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	2043	2	N	-0-					35
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	N	-0-					35
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	N	-0-					35
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	N	-0-					35
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	N	1					36

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 9475 - 9490						
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					-0-
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	50	1	705	2	N	-0-					-0-
02	725 N	693	-0-	-32	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	51	1	669	2	N	-0-					-0-
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	44	1	614	2	N	-0-					-0-
05	744 N	516	-0-	-228	-0-	37	1	479	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10236 - 10332						
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1457 N	238	-0-	-1219	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 8206 - 9168						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8143 - 8210					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	N	-0-					34
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	N	-0-					34
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	-0-					34
03	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	125	1	1647	2	N	-0-					34
04	2190	N	1519	-0-	-671	-0-	101	1	1418	2	N	-0-					34
05	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	133	1	1732	2	N	1					35
							1	9									

HAYNES, L.		WELL #:		76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8124 - 8215					
12	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					1
01	1519	X	1310	-0-	-209	-0-	86	1	1224	2	N	-0-					1
02	1421	X	1373	-0-	-48	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					1
03	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	93	1	1228	2	N	-0-					1
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93	1	1298	2	N	-0-					1
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	195	1	2528	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #:		86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10060 - 10118					
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9104 - 9482					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8099 - 8156					
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10325 - 10504					
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1460	-0-	-541	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	2	N	1					1
							1	9									
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

12	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	2	N	-0-					15	
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	52	1	741	2	N	-0-					15	
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					15	
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	46	1	600	2	N	-0-					15	
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	41	1	573	2	N	1					16	
								1	9									
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	48	1	617	2	N	-0-					16	

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	61	1	895	2	N	-0-					27
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-					27
02	667	N	75	-0-	-592	-0-	5	1	70	2	N	-0-					27
03	713	N	113	-0-	-600	-0-	8	1	105	2	N	-0-					27
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

12	3255	X	2334	-0-	-921	-0-	148	1	2186	2	N	-0-					1
01	3162	X	2677	-0-	-485	-0-	177	1	2500	2	N	-0-					1
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	171	1	2261	2	N	-0-					1
03	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	177	1	2327	2	N	-0-					1
04	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	156	1	2186	2	N	-0-					1
05	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	179	1	2321	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10073			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-			-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	36	1	478	2	N	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5914 - 10039			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94		RRCID -> 198145		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10144			
12		2635 N	2135	-0-	-500	-0-	136	1	1999	2	N	-0-			14
01		2635 N	2105	-0-	-530	-0-	139	1	1966	2	N	-0-			14
02		2233 N	1773	-0-	-460	-0-	124	1	1649	2	N	-0-			14
03		2139 N	1828	-0-	-311	-0-	129	1	1699	2	N	-0-			14
04		2040 N	1720	-0-	-320	-0-	115	1	1605	2	N	-0-			14
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	183	1	2376	2	N	1			15

HAYNES, L.		WELL #:		99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9380 - 9695			
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	N	-0-			-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-			-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10092 - 10334			
12		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	68	1	2043	2	N	-0-			-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1817	2	N	1			1

HAYNES, L.		WELL #:		88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10283 - 10604			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	3976	-0-	-767	-0-	3976	2	N	-0-			25
01	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4316	2	N	-0-			25
02	4379 X	3168	-0-	-1211	-0-	3168	2	N	-0-			25
03	4557 X	2850	-0-	-1707	-0-	2850	2	N	-0-			25
04	4260 X	3331	-0-	-929	-0-	107	1	N	-0-	3224	2	25
05	4309 X	3543	-0-	-766	-0-	220	1	N	-0-	3323	2	25

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638				
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	16	1	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458				
12	1116 N	717	-0-	-399	-0-	46	1	N	-0-			-0-
01	1116 N	424	-0-	-692	-0-	28	1	N	-0-			-0-
02	754 N	547	-0-	-207	-0-	38	1	N	-0-			-0-
03	713 N	500	-0-	-213	-0-	35	1	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	27	1	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162				
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	1506	2	-0-
05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	79	1	N	-0-	1187	2	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-		16
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-		16
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-		16
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-		16
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		16
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		16

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	-0-	17 1	250 2	N	-0-		-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	-0-	16 1	211 2	N	-0-		-0-
03	279 N	40	-0-	-239	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	-0-	17 1	234 2	N	-0-		-0-
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1618 2	N	-0-		-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1841 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3151	-0-	51	-0-	-0-	223 1	2928 2	N	-0-		-0-
04	2428 N	2377	-0-	-51	-0-	-0-	158 1	2218 2	N	1		1
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-	1 9		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	-0-	63 1	927 2	N	-0-		1
01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	-0-	41 1	576 2	N	-0-		1
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1117 2	N	-0-		1
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1005 2	N	-0-		1
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1603 2	N	-0-		1
05	1271 N	987	-0-	-284	-0-	-0-	71 1	916 2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1480	2	N	-0-			1
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	113	1	1599	2	N	-0-			1
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	104	1	1376	2	N	-0-			1
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	77	1	1010	2	N	-0-			1
04	1650 N	1132	-0-	-518	-0-	75	1	1057	2	N	-0-			1
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	89	1	1152	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830				
12	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	180	1	2653	2	N	-0-			1
01	2914 N	2672	-0-	-242	-0-	176	1	2496	2	N	-0-			1
02	2407 N	2114	-0-	-293	-0-	148	1	1966	2	N	-0-			1
03	2821 N	2220	-0-	-601	-0-	157	1	2063	2	N	-0-			1
04	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	145	1	2027	2	N	-0-			1
05	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	149	1	1930	2	N	-0-			1

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004				TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	42	1	620	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	763	-0-	-260	-0-	50	1	713	2	N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-			-0-
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	41	1	575	2	N	1			1
05	899 N	589	-0-	-310	-0-	42	1	547	2	N	-0-			1

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004				TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-			1
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	159	1	2252	2	N	-0-			1
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	183	1	2426	2	N	-0-			1
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2412	2	N	-0-			1
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	183	1	2566	2	N	-0-			1
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	199	1	2582	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 -	8310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9358 -	10315
12	2635 X	1628	-0-	-1007	-0-	1628	2		N	-0-			1
01	2635 X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2		N	-0-			1
02	2465 X	1385	-0-	-1080	-0-	1385	2		N	-0-			1
03	2635 X	641	-0-	-1994	-0-	641	2		N	-0-			1
04	1800 X	1654	-0-	-146	-0-	53	1	1601	2	N	-0-		1
05	1860 X	1824	-0-	-36	-0-	113	1	1711	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9863 -	9944
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	72	1	1065	2	N	-0-		1
01	1054 N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2	N	-0-		1
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	N	-0-		1
03	1147 N	858	-0-	-289	-0-	61	1	797	2	N	-0-		1
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	N	-0-		1
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	64	1	827	2	N	-0-		1

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 -	8566
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-		-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	131	1	1850	2	N	-0-		-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2	N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	-0-		-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	N	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 -	9453
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			1
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			1
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-			1
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-			1
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	137	1	4124	2	N	1		2
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	275	1	4154	2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	5233 -	5470
12	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	160	1	2356	2	N	-0-		1
01	2635 X	2577	-0-	-58	-0-	170	1	2407	2	N	-0-		1
02	2465 X	2001	-0-	-464	-0-	140	1	1861	2	N	-0-		1
03	2635 X	1707	-0-	-928	-0-	121	1	1586	2	N	-0-		1
04	2490 N	1341	-0-	-1149	-0-	89	1	1252	2	N	-0-		1
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	217	1	2819	2	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-		14
01	1023 N	502	-0-	-521	-0-	502 2		N	-0-		14
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	655 2		N	-0-		14
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	529 2		N	-0-		14
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15 1	467 2	N	-0-		14
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	39 1	582 2	N	-0-		14

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218			
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-		1
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		1
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-		1
03	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395 2		N	-0-		1
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	148 1	4478 2	N	-0-		1
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	308 1	4655 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460			
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	888 2		N	-0-		-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34 1	1035 2	N	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	71 1	1066 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-		44
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2	N	-0-		44
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2	N	-0-		44
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	-0-		44
04	360 N	71	-0-	-289	-0-	5 1	66 2	N	-0-		44
05	248 N	59	-0-	-189	-0-	4 1	55 2	N	-0-		44

HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136												
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.			WELL #:	125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES, L.			WELL #:	115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325				
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-	
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-	
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-	
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-	
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	24	1	732	2	N	-0-			-0-	
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	-0-			-0-	

HAYNES, L.			WELL #:	138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574				
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	77	1	1130	2	N	-0-			-0-	
01	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	74	1	1054	2	N	-0-			-0-	
02	1102	N	1014	-0-	-88	-0-	71	1	943	2	N	-0-			-0-	
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	81	1	1066	2	N	-0-			-0-	
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	70	1	978	2	N	1			1	
05	1085	N	67	-0-	-1018	-0-	1	9								
							5	1	62	2	N	-0-			1	

HAYNES, L.			WELL #:	135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 - 8332				
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	13	1	196	2	N	-0-			1	
01	558	N	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	2	N	-0-			1	
02	348	N	289	-0-	-59	-0-	20	1	269	2	N	-0-			1	
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-			1	
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	2	N	-0-			1	
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	16	1	202	2	N	-0-			1	

HAYNES, L.			WELL #:	127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568				
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	-0-			-0-	
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-			-0-	
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-	
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-	
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-	
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412		
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	24	1	350	2	N	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850		
12	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	94	1	1381	2	N	26
01	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	84	1	1184	2	N	26
02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	84	1	1110	2	N	26
03	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	94	1	1241	2	N	26
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	2	N	26
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	101	1	1315	2	N	26
HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-
02	696 N	161	-0-	-535	-0-	11	1	150	2	N	-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	N	-0-
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	37	1	519	2	N	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782		
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	70	1	1026	2	N	1
01	1147 N	606	-0-	-541	-0-	40	1	566	2	N	1
02	1189 N	650	-0-	-539	-0-	46	1	604	2	N	1
03	1085 N	772	-0-	-313	-0-	55	1	717	2	N	1
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	631	2	N	1
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	1
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	7
01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	7
02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	7
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	7
04	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	2	N	7
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	N	7
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
12	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	94	1	1377	2	N	1
01	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	106	1	1497	2	N	1
02	1537 N	1479	-0-	-58	-0-	104	1	1375	2	N	1
03	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	100	1	1310	2	N	1
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	2	N	1
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	116	1	1507	2	N	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1984 N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-	
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-	
04	2160 N	2094	-0-	-66	-0-	67	1	N	1	2026 2	1	
						1	9					
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	125	1	N	-0-	1894 2	1	

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133
12	899 N	95	-0-	-804	-0-	6	1	N	-0-	89 2	-0-	
01	806 N	119	-0-	-687	-0-	8	1	N	-0-	111 2	-0-	
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	1348 2	-0-	
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1271 2	-0-	
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1353 2	-0-	
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	N	1	1245 2	1	
						1	9					

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	1979 2	1	
01	930 N	587	-0-	-343	-0-	39	1	N	-0-	548 2	1	
02	725 N	540	-0-	-185	-0-	38	1	N	-0-	502 2	1	
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	191	1	N	-0-	2514 2	1	
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	2168 2	1	
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-	2167 2	1	

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	1089 2	179	
01	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	77	1	N	-0-	1090 2	179	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	1013 2	179	
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	82	1	N	-0-	1081 2	179	
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	N	-0-	983 2	179	
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	81	1	N	-0-	1056 2	179	

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)						M	PROD				BALANCE
12		434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2		N	-0-				-0-
01		410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
02		530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
03		431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
04		535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-			-0-
05		587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572						
12		317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-			-0-
01		279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
02		229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
03		279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-			-0-
04		270	N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
05		248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395						
12		992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2		N	-0-				1
01		992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2		N	-0-				1
02		928	N	678	-0-	-250	-0-	678	2		N	-0-				1
03		1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				1
04		1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	N	-0-			1
05		1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586						
12		372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	N	-0-			-0-
01		257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-			-0-
02		290	N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-			-0-
03		341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
04		299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
05		279	N	249	-0-	-30	-0-	18	1	231	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608						
12		446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
01		468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			-0-
02		474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-			-0-
03		455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-			-0-
04		359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
05		339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-				11
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	2	N	-0-				11
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	11	1	141	2	N	-0-				11
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-				11
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	1				12
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-				12

HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260						
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-				12
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	25	1	361	2	N	-0-				12
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-				12
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	N	-0-				12
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	21	1	287	2	N	-0-				12
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	26	1	338	2	N	-0-				12

HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720						
12	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	119	1	1752	2	N	-0-				1
01	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	86	1	1221	2	N	-0-				1
02	1856 N	1708	-0-	-148	-0-	120	1	1588	2	N	-0-				1
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	133	1	1743	2	N	-0-				1
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	2	N	-0-				1
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2085	2	N	-0-				1

HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920						
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078						
12	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	194	1	2855	2	N	-0-				60
01	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	206	1	2920	2	N	-0-				60
02	2987 X	2961	-0-	-26	-0-	208	1	2753	2	N	-0-				60
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	224	1	2942	2	N	-0-				60
04	3030 X	2888	-0-	-142	-0-	192	1	2696	2	N	-0-				60
05	3162 X	3140	-0-	-22	-0-	224	1	2915	2	N	1				61

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	78	1	1154	2	N	-0-			27
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	2	N	-0-			27
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-			27
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-			27
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	2	N	-0-			27
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	2	N	1			28
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

12		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

12		217 N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	N	-0-			40
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-			40
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-			40
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-			40
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-			40
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-			40

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348

12		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
01		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	67	1	2035	2	N	1			1
							1	9							
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1975	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511							
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	2	N	-0-					62
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-					62
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	34					96
						37	9									
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	73	1	954	2	N	-0-					96
04	1020 N	722	-0-	-298	-0-	48	1	674	2	N	-0-					96
05	1054 N	729	-0-	-325	-0-	52	1	676	2	N	1					97
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499							
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					14
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	N	-0-					14
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	N	-0-					14
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	87	1	1142	2	N	-0-					14
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	91	1	1275	2	N	-0-					14
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	N	1					15
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488							
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					71
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					71
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					71
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					71
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	80	1	2426	2	N	7					78
						8	9									
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	158	1	2383	2	N	-0-					78

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225															
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			1
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			1
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-			1
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-			1
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	175	1	5272	2	N	1			2
							1	9							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	313	1	4736	2	N	-0-			2

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864															
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	403	-0-	-887	-0-	27	1	376	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	509	-0-	-514	-0-	36	1	473	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467															
12	2480	X	949	-0-	-1531	-0-	949	2			N	-0-			1
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			1
02	2320	X	1910	-0-	-410	-0-	1910	2			N	-0-			1
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-			1
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3991	2	N	-0-			1
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044															
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-			19
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	-0-			19
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1933	2	N	-0-			19
03	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	130	1	1711	2	N	-0-			19
04	2130	N	1357	-0-	-773	-0-	90	1	1267	2	N	-0-			19
05	2201	N	1114	-0-	-1087	-0-	80	1	1034	2	N	-0-			19

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044															
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	79	1	1170	2	N	-0-			13
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	N	-0-			13
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	N	-0-			13
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-			13
04	1320	N	562	-0-	-758	-0-	37	1	525	2	N	-0-			13
05	1426	N	296	-0-	-1130	-0-	21	1	275	2	N	-0-			13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	137 1	2020 2	N	-0-	1
01	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	120 1	1698 2	N	-0-	1
02	2059 N	1942	-0-	-117	-0-	136 1	1806 2	N	-0-	1
03	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	130 1	1704 2	N	-0-	1
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	134 1	1875 2	N	-0-	1
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	132 1	1709 2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 2	N	-0-	13
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N	-0-	13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670		
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-	16
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	N	-0-	16
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	8 1	105 2	N	-0-	16
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-	16
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	87 2	N	-0-	16
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	N	-0-	21

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372		
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58 1	850 2	N	-0-	10
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	58 1	821 2	N	-0-	10
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 2	N	-0-	10
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	71 1	937 2	N	-0-	10
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	70 1	979 2	N	-0-	10
05	1271 N	737	-0-	-534	-0-	53 1	684 2	N	-0-	10

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216		
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	113 1	1671 2	N	-0-	10
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	94 1	1325 2	N	-0-	10
02	1682 N	1575	-0-	-107	-0-	111 1	1464 2	N	-0-	10
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	119 1	1569 2	N	-0-	10
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	96 1	1343 2	N	-0-	10
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	136 1	1766 2	N	-0-	10

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573		
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	11
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	11
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	11
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 2		N	-0-	11
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	21 1	622 2	N	-0-	11
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	36 1	545 2	N	-0-	11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 189		RRCID -> 241051	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 9152	- 9544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	145	1	2136	2	N	-0-	32
01	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	81	1	1142	2	N	-0-	32
02	1479 N	657	-0-	-822	-0-	46	1	611	2	N	-0-	32
03	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	81	1	1066	2	N	-0-	32
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	135	1	1889	2	N	41	73
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	131	1	1700	2	N	1	74
						45	9					
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8648		- 9286
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	2	N	-0-	-0-
01	682 N	376	-0-	-306	-0-	25	1	351	2	N	-0-	-0-
02	522 N	201	-0-	-321	-0-	14	1	187	2	N	-0-	-0-
03	341 N	183	-0-	-158	-0-	13	1	170	2	N	-0-	-0-
04	360 N	224	-0-	-136	-0-	15	1	209	2	N	-0-	-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	7	1	95	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922		- 9383
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	36	1	523	2	N	-0-	-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	N	-0-	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-	-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-	-0-
04	840 N	715	-0-	-125	-0-	48	1	666	2	N	1	1
05	961 N	887	-0-	-74	-0-	63	1	824	2	N	-0-	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8117		- 9420
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	74	1	1048	2	N	-0-	-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	2	N	-0-	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	1	1
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	N	-0-	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698		- 9831
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	N	-0-	-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	59	1	830	2	N	-0-	-0-
02	870 N	869	-0-	-1	-0-	61	1	808	2	N	-0-	-0-
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	65	1	860	2	N	-0-	-0-
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	55	1	768	2	N	-0-	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-				1
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	212	1	3009	2	N	-0-				1
02	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	164	1	2169	2	N	-0-				1
03	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	180	1	2361	2	N	-0-				1
04	3120 X	2648	-0-	-472	-0-	176	1	2471	2	N	1				2
05	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	200	1	2596	2	N	-0-				2

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	N	-0-				7
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	103	1	1454	2	N	-0-				7
02	1102 N	818	-0-	-284	-0-	57	1	761	2	N	-0-				7
03	1178 N	841	-0-	-337	-0-	59	1	782	2	N	-0-				7
04	1140 N	909	-0-	-231	-0-	61	1	848	2	N	-0-				7
05	868 N	780	-0-	-88	-0-	56	1	724	2	N	-0-				7

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	-0-				44
01	744 N	499	-0-	-245	-0-	33	1	466	2	N	-0-				44
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-				44
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-				44
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-				44
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	57	1	736	2	N	-0-				44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10038 - 10047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		164	RRCID ->	251702	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10041 - 10061
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3472 X	2688	-0-	-784	-0-	171	1	2517	2	N	-0-	82
01	3224 X	2422	-0-	-802	-0-	160	1	2262	2	N	-0-	82
02	2581 X	2516	-0-	-65	-0-	175	1	2312	2	N	26	108
03	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	184	1	2417	2	N	23	131
04	2610 X	2400	-0-	-210	-0-	160	1	2240	2	N	-0-	131
05	2697 X	2551	-0-	-146	-0-	182	1	2369	2	N	-0-	131

HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10228 - 10242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	67	1	948	2	N	-0-	-0-
02	957 N	939	-0-	-18	-0-	66	1	873	2	N	-0-	-0-
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	72	1	944	2	N	-0-	-0-
04	990 N	946	-0-	-44	-0-	63	1	883	2	N	-0-	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410
12	3255 X	961	-0-	-2294	-0-	961	2			N	-0-	4
01	2356 X	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			N	-0-	4
02	1305 X	1026	-0-	-279	-0-	1026	2			N	-0-	4
03	1302 X	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-	4
04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	45	1	1351	2	N	-0-	4
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	N	-0-	4

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	N	-0-	-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	32	1	447	2	N	-0-	-0-
02	725 N	395	-0-	-330	-0-	28	1	367	2	N	-0-	-0-
03	775 N	427	-0-	-348	-0-	30	1	397	2	N	-0-	-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-	-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	2	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2728 X	1504	-0-	-1224	-0-	1504	2			N	-0-					6
01		2697 X	1658	-0-	-1039	-0-	1658	2			N	-0-					6
02		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					6
03		1519 X	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					6
04		1590 X	1246	-0-	-344	-0-	40	1	1206	2	N	-0-					6
05		1643 X	1398	-0-	-245	-0-	87	1	1311	2	N	-0-					6

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582					
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1437	2	N	-0-					1
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	114	1	1616	2	N	-0-					1
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	2	N	-0-					1
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91	1	1196	2	N	-0-					1
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1564	2	N	-0-					1
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-					1

HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069					
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-					14
01		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	133	1	1877	2	N	-0-					14
02		1856 N	1850	-0-	-6	-0-	130	1	1720	2	N	-0-					14
03		2170 N	1936	-0-	-234	-0-	137	1	1799	2	N	-0-					14
04		1950 N	1886	-0-	-64	-0-	126	1	1760	2	N	-0-					14
05		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	140	1	1822	2	N	-0-					15

HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420					
12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	169	1	2491	2	N	-0-					12
01		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2338	2	N	-0-					12
02		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	72					84
							79	9									
03		2666 X	2332	-0-	-334	-0-	165	1	2165	2	N	2					86
							2	9									
04		2580 X	2219	-0-	-361	-0-	148	1	2070	2	N	1					87
							1	9									
05		2666 X	2412	-0-	-254	-0-	170	1	2212	2	N	27					114
							30	9									

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:	1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF. 10238 - 10568
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 2	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35 1	322 2	N	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44 1	379 2	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	70 1	532 2	N	-0-	-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
VERGARA		WELL #:	6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5592 - 5600
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745								
VERGARA		WELL #:	3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
VERGARA		WELL #:	5	RRCID ->	097857	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5161 - 5170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	058310	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	5401	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LAUREL, SERGIO		WELL #:	1	RRCID ->	104848	COMPL. DATE	03/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5202 - 5228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530						
12	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	73	1	1076	2	N	-0-				40
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	77	1	1088	2	N	-0-				40
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	-0-				40
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	89	1	1170	2	N	-0-				40
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	N	-0-				40
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	2	N	-0-				40

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796						
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	6320	2	N	-0-				5
01	6665 X	6448	-0-	-217	-0-	425	1	6023	2	N	-0-				5
02	6235 X	6016	-0-	-219	-0-	422	1	5594	2	N	-0-				5
03	6758 X	6442	-0-	-316	-0-	455	1	5987	2	N	-0-				5
04	6540 X	6106	-0-	-434	-0-	407	1	5699	2	N	-0-				5
05	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	441	1	5728	2	N	1				6
						1	9								

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		302567													
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 101203		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177414		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524						
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	14	1	123	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	9	1	75	2	Y	-0-				-0-
02	174 N	27	-0-	-147	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)			54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.			302567												
VERGARA			WELL #: 9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)			55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
CENIZA PETROLEUM, INC.			141023												
CARL, W.E.			WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721					

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N.			55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD.			022499												
FORTHUBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300					

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			75
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			75
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			75
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			75
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			75
*05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425												
COATES "B"			WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222					

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085												
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422					

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024 - WELL PLUGGED 03/27/24															

DOMINGUEZ, MAXIMO			WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286					

12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1433	2	14	9	Y	13			239
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			Y	-0-			239
02	1450	N	1265	-0-	-185	-0-	1265	2			Y	-0-			239
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			239
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			239
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			239

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14260	8828	-0-	-5432	8974	620 1	8152 2	N	51	228
01	14260	8618	-0-	-5642	3332	56 9	7940 2	N	53	281
02	11245 R	7913	-0-	-3332	-0-	58 9	7281 2	N	47 193 1	135
03	9331 #	8188	-0-	-1143	-0-	52 9	7513 2	N	50	185
04	8580 #	7628	-0-	-952	-0-	55 9	6973 2	N	50	235
05	8835 #	7798	-0-	-1037	-0-	600 1	7121 2	N	52	287
						57 9				

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019								

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MIDAS RESOURCES, INC.		564682								
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799		
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	215 2	2 9	N	2	490
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	312 2	3 9	N	3	493
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	2 9	N	2	495
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 2	3 9	N	3	498
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	N	3	501
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	147 2	1 9	N	1	502

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318								
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 3432 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		55389 21		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	21	RRCID ->	060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3660 - 3735	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:	26 J	RRCID ->	054306	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	279 X	262	-0-	-17	-0-	262 2	Y	-0-		327
01	279 X	191	-0-	-88	-0-	191 2	Y	-0-		327
02	261 X	160	-0-	-101	-0-	160 2	Y	-0-		327
03	248 X	220	-0-	-28	-0-	220 2	Y	-0-		327
04	240 X	199	-0-	-41	-0-	199 2	Y	-0-		327
05	248 X	160	-0-	-88	-0-	160 2	Y	-0-		327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (6050)		//CONT.//		55389 533	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
LUBY, J.P.		WELL #:		52	RRCID ->	156163	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 5978 - 5982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	496 X	422	-0-	-74	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
01	496 X	293	-0-	-203	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
02	464 X	265	-0-	-199	-0-	265 2	Y	-0-			-0-
03	434 X	310	-0-	-124	-0-	310 2	Y	-0-			-0-
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-			-0-
05	434 X	333	-0-	-101	-0-	333 2	Y	-0-			-0-

LUBY (6060)				55389 546	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J. P.		WELL #:		64 H	RRCID ->	055010	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 6012 - 6016
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LUBY, J.P		WELL #:		58 H	RRCID ->	058311	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUBY (6100)				55389 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J.P.		WELL #:		61 F	RRCID ->	089672	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 6054 - 6062
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUBY (6250)				55389 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J. P.		WELL #:		59AH	RRCID ->	045979	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	8424	PERF. N/A
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUBY (7230)				55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
LUBY, J.P.		WELL #:		27	RRCID ->	058266	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7180 - 7903
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507																

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526																

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A																

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996																

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A																

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		476900								
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340		
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-	-0-
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
05	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 2		Y	-0-	-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798			
12	10633 X	8677	-0-	-1956	-0-	8574 2	103 9	N	94	177 1	60
01	10106 X	3043	-0-	-7063	-0-	2963 2	80 9	N	73		133
02	9019 X	-0-	-0-	-9019	-0-			N	-0-		133
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-		133
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8825 2	147 9	N	134	179 1	88
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT		88

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637			
12	1767 X	1695	-0-	-72	-0-	1695 2		Y	-0-		8
01	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	1629 2		Y	-0-		8
02	1972 X	1511	-0-	-461	-0-	1511 2		Y	-0-		8
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2195 2	33 9	Y	30	30 1	8
04	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	1883 2		Y	-0-		8
*05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		Y	-0-		8

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		476900								
		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-			15
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	Y	-0-			15
02		1595 X	1364	-0-	-231	-0-	1364 2	Y	-0-			15
03		1705 X	1497	-0-	-208	-0-	1464 2	Y	30	30 1		15
04		1650 X	1256	-0-	-394	-0-	1256 2	Y	-0-			15
05		1581 X	1411	-0-	-170	-0-	1411 2	Y	-0-			15

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

12	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1409 2	68 9	N	62	196
01	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1604 2	14 9	N	13	209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	25
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	605 2	2 9	N	2	27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	27

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		//CONT.//		55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284					
SHAFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		4	RRCID ->	081208	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)				55755 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)				55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #:		8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #:		2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)			55755 450			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
WHITE, P. E., -B-			WELL #:	90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX)			55755 600			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LUNDELL STATE 140			WELL #:	1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 - 7570					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
WHITE, P. E., -B-			WELL #:	90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 5360		- 5364	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7572		- 7577	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050		- 1054	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150		- 1158	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902		- 3922	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2511 N	1072	-0-	-1439	-0-	1072 2	Y	-0-		-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-		Y	-0-		-0-
02	2900 N	3281	-0-	381	381	3281 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2923	-0-	-177	204	2923 2	Y	-0-		-0-
04	2842 N	2638	-0-	-204	-0-	2638 2	Y	-0-		-0-
05	2325 X	1766	-0-	-559	-0-	1766 2	Y	-0-		-0-

HALL, C.M. -C-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
OLIVARES, A.		WELL #:	24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 7790 - 7800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	Y	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:	11	RRCID ->	177650	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 7876 - 8822			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8588 - 8622			
12	961 N	363	-0-	-598	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
02	1015 N	909	-0-	-106	-0-	909	2	Y	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:	19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578 PERF. 8856 - 9342			
12	1953 N	662	-0-	-1291	-0-	662	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
02	2900 N	3510	-0-	610	610	3510	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2572	-0-	-528	82	2572	2	Y	-0-			-0-
04	2104 N	2022	-0-	-82	-0-	2022	2	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8353 - 8736			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8590 - 9288			
12	5896 X	4899	-0-	-997	-0-	4886	2	13 9	Y	12		12
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-		12
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	8963	2	47 9	Y	43		55
03	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10378	2	39 9	Y	35		90
04	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8841	2	35 9	Y	32		122
05	6603 X	4871	-0-	-1732	-0-	4851	2	20 9	Y	18		140

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #:	20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9199 PERF. 7750 - 8610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805			
12	1023 N	380	-0-	-643	-0-	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844			
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	187	2	2 9 Y	2	14 1	4
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-	4
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10 9 Y	9		13
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4 9 Y	4	12 1	5
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2 9 Y	2	3 1	4
05	620 N	177	-0-	-443	-0-	176	2	1 9 Y	1		5

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		4681 X	830	-0-	-3851	-0-	827 2	3 9	Y	3		3	49 1		13
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-		-0-			13
02		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5203 2	48 9	Y	44		44			57
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3466 2	19 9	Y	17		17	53 1		21
04		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5126 2	19 9	Y	17		17	16 1		22
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3110 2	11 9	Y	10		10			32

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710															
12		1488 N	879	-0-	-609	-0-	873 2	6 9	Y	5		5	46 1		12
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-			12
02		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2226 2	32 9	Y	29		29			41
03		3100 N	3396	-0-	296	296	3368 2	28 9	Y	25		25	47 1		19
04		3000 N	2847	-0-	-153	143	2832 2	15 9	Y	14		14	14 1		19
05		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	1857 2	11 9	Y	10		10			29

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706															
12		1302 N	603	-0-	-699	-0-	597 2	6 9	Y	5		5	33 1		9
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-			9
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237 2	22 9	Y	20		20			29
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043 2	11 9	Y	10		10	28 1		11
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1121 2	7 9	Y	6		6	7 1		10
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	963 2	7 9	Y	6		6			16

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896															
12		4061 X	2675	-0-	-1386	-0-	2658 2	17 9	N	15		15			105
01		3627 X	3129	-0-	-498	-0-	3114 2	15 9	N	14		14			119
02		3335 X	3114	-0-	-221	-0-	3041 2	73 9	N	66		66	175 1		10
03		3503 X	2883	-0-	-620	-0-	2872 2	11 9	N	10		10			20
04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3369 2	37 9	Y	34		34			54
05		3317 X	3057	-0-	-260	-0-	3044 2	13 9	Y	12		12	21 1		45

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504															
12		3720 X	2146	-0-	-1574	-0-	2139 2	7 9	Y	6		6	40 1		11
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-			11
02		3799 X	3765	-0-	-34	-0-	3739 2	26 9	Y	24		24			35
03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5207 2	22 9	Y	20		20	39 1		16
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4112 2	10 9	Y	9		9	11 1		14
05		4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	2682 2	8 9	Y	7		7			21

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428															
12		15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	15617 2	52 9	N	47		47			166
01		17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	17014 2	51 9	N	46		46	185 1		27
02		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	14990 2	50 9	N	45		45			72
03		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16332 2	47 9	N	43		43			115
04		15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	15392 2	116 9	Y	105		105			220
05		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11799 2	37 9	Y	34		34	236 1		18

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	10199 X	9266	-0-	-933	-0-	9233 2	33 9 N	30			152
01	9982 X	9461	-0-	-521	-0-	9419 2	42 9 N	38			190
02	9831 X	8665	-0-	-1166	-0-	8632 2	33 9 N	30	182 1		38
03	10509 X	9566	-0-	-943	-0-	9534 2	32 9 N	29			67
04	10170 X	8696	-0-	-1474	-0-	8612 2	84 9 Y	76			143
05	9455 X	7673	-0-	-1782	-0-	7643 2	30 9 Y	27	42 1		128

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687	
12	2573 X	1230	-0-	-1343	-0-	1227 2	3 9 N	3			25
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			-0-			25
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6987 2	19 9 N	17			42
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4190 2	12 9 N	11			53
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3532 2	8 9 N	7			60
05	5332 X	2135	-0-	-3197	-0-	2129 2	6 9 N	5			65

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8562 - 8633	
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	742 2	17 9 N	15			39
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		39
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783 2	3 9 N	3			42
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	722 2	3 9 N	3			45
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	842 2	18 9 Y	16			61
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728 2	2 9 Y	2	7 1		56

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8786 - 8810	
12	682 N	341	-0-	-341	-0-	341 2		N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	1073 N	977	-0-	-96	-0-	977 2		N	-0-		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	319	-0-	-735	-0-	319 2		N	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 8057 - 8213	
12	992 N	357	-0-	-635	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
05	899 N	115	-0-	-784	-0-	115 2		Y	-0-		-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8812 - 8922	
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5493 2	25 9 N	23			39
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4320 2	20 9 Y	18			57
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1114 2	6 9 Y	5	2 1		60
03	4309 X	2846	-0-	-1463	-0-	2831 2	15 9 Y	14	3 1		71
04	4170 X	1344	-0-	-2826	-0-	1337 2	7 9 Y	6	2 1		75
05	4309 X	820	-0-	-3489	-0-	810 2	10 9 Y	9	7 1		77

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7052 - 7058	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		36
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		36
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		36
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		36
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		36
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	153 2		N	-0-		36

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
OLIVARES, A.		WELL #:		26	RRCID -> 294477		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8878 - 8888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			23
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			23
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-				N	-0-			23
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			23
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 - 8010	
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	592	1	8612	2	Y	41		226
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	45	9	8055	2	Y	36	185 1	77
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	558	1	7594	2	Y	52		129
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	40	9	7977	2	Y	45		174
04	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	548	1	8260	2	Y	37		211
05	8401 X	7304	-0-	-1097	-0-	57	9	6888	2	Y	27	181 1	57
						585	1						
						50	9						
						500	1						
						41	9						
						386	1						
						30	9						

EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 - 7709	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-		-0-

EMMA PENA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 - 7630	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	9	1	130	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	43	-0-	-143	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	-0-		-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID -> 176277		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7279 - 7286		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-		-0-
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	45	1	371	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	44	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	42	1	344	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	49	1	384	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ - MCMURREY				WELL #:	23	RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6916 - 7234	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
SANTOS		WELL #:	2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANTOS		WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8240 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6032 - 6085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	30566	R	30566	-0-	-0-	-0-	507 1	28739	2	Y	1200 1122 1	296
01	37093		35333	-0-	-1760	-0-	1320 9					
							812 1	32893	2	Y	1480 1382 1	394
02	32103		31755	-0-	-348	-0-	1628 9					
							750 1	29496	2	Y	1372 1370 1	396
03	33353	R	33353	-0-	-0-	-0-	1509 9					
							3173 1	28564	2	Y	1469 1536 1	329
04	48664		40577	-0-	-8087	-0-	1616 9					
							37884 2	1136	4	Y	1415 1170 1	574
05	33573		3179	-0-	-30394	-0-	1557 9					
							3179 2			Y	-0-	574

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
C.B. PRODUCTION		119905													
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804							
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193													
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) //CONT.// 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750													
12	01	02	03	04	05								
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	100	1	750	2	N	4	55
01	651	N	471	-0-	-180	-0-	58	1	410	2	N	3	58
02	1015	N	903	-0-	-112	-0-	96	1	799	2	N	7	65
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	99	1	811	2	N	4	69
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	N	7	55
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	101	1	847	2	N	-0-	55

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650												
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

12	1426	X	132	-0-	-1294	-0-	132 2	Y	-0-			50
01	1426	X	158	-0-	-1268	-0-	158 2	Y	-0-			50
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-		Y	-0-			50
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-			50
*04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			50
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MARGO (C- 2200)		//CONT.//		57408 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
GONZALES		WELL #:		1C	RRCID ->	208230	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2298 - 2304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO 'A'		WELL #:		3A	RRCID ->	276029	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	2238 - 2252
12	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
01	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2	N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-		-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-		-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
TEAL ENERGY USA, INC.		840852										
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	176016	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6459
12	1998 N	1998	-0-	-0-		-0-	1998	2	N	-0-		-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-		-0-	1629	2	N	-0-		-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-		-0-	1404	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1512	-0-	-472		-0-	1512	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1310	-0-	-280		-0-	1310	2	N	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-		-0-	1592	2	N	-0-		-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186025	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		21 F	RRCID ->	109726	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8246 - 8257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID ->	145376	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	7766 - 8250
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6534	-	6552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7351	-	0		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7500	-	7510		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774	-	8938		
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
02	783 N	715	-0-	-68	-0-	715 2		N	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3 1	939 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	91 1	955 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92 1	962 2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6121	-	8828		
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-		-0-
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	7 1	2618 2	N	-0-		-0-
04	1500 X	720	-0-	-780	-0-	63 1	657 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	815	-0-	-735	-0-	71 1	744 2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	-	8876		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	1 1	261 2	N	-0-		-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	21 1	223 2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	234 2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	-	8932		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)				//CONT.//	57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #:	S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420 PERF. 7660 - 7677				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * EOM				
											BALANCE				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7682 - 7898				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8245 - 8352				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278 PERF. 7771 - 7785				
12		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5241	2	150	9	N	136	151	1	44
01		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5105	2	158	9	N	144	148	1	40
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3949	2	142	9	N	129	119	1	50
03		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	14	1	5155	2	N	126	122	1	54
							139	9							
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	463	1	4839	2	N	116	119	1	51
							128	9							
05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	496	1	5213	2	N	115	120	1	46
							127	9							

MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #:	F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720 PERF. 7449 - 9112				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PALMER STATE 348				WELL #:	7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730 PERF. 8895 - 8911				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 3S RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350																		
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	1	610	2	N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																		
SEDCO OPERATING, LLC 763159																		
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287																		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019																		

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																		
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																		
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 10594 - 10660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626		PERF. 9858 - 9870						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 10610 - 10681						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ (1693) HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO		57795 875 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 3		RRCID -> 215887		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 1718		PERF. 1564 - 1584								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) SALVADOR OIL, LLC MERSEBERGER		58271 384 744509		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
WELL #: 7		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 4590 - 4604								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED										08/19/2019						

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997											

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22											

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (LOWER 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2697	5330	-0-	2633	59903	5322	2	8 9	N	7		161
01	67368	5081	-0-	-62287	-0-	5025	2	56 9	N	51		212
02	6277	4406	-0-	-1871	-0-	4400	2	6 9	N	5		217
03	3141	2919	-0-	-222	-0-	2916	2	3 9	N	3		220
04	2610	2391	-0-	-219	-0-	2389	2	2 9	N	2		222
05	2697	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT		222

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 3)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023

MAY (MASSIVE 4)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 5)		58556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #: 23L		RRCID -> 294331		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 8790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			121
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			121
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

MAY (MASSIVE 7)		58556 324		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 296619		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8941 - 8968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			-0-
01	96	-0-	-0-	-96	-0-				N	-0-			-0-
02	1392	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			-0-
03	1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
04	1440	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	1488 NO RPT	-0-	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			3
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			3
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			3
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			3
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SYPTAK WELL #: RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAY, SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019											

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-			134
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-			134
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-		N	-0-			134
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8093 2	84 9	N	76	178 1	53
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7159 2	78 9	N	71		124
02	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6852 2	77 9	N	70	5 8	189
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1960 2	23 9	N	21	158 1	52
04	1770 X	521	-0-	-1249	-0-	520 2	1 9	N	1		53
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		53

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, SE (CMS SAND) 58561 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MALIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294986 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14795 R	14795	-0-	-0-	-0-	14459 2	336 9	N	305	195 1	110
03	24134 R	24134	-0-	-0-	-0-	23681 2	453 9	N	412	390 1	132
04	22120 R	22120	-0-	-0-	-0-	21793 2	327 9	N	297	197 1	232
05	15810 #	15557	-0-	-253	-0-	15308 2	249 9	N	226	377 1	81

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		WELL #: 2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	4070	-0-	629	629	93 1 36 9	3941 2	N	33	168 1	199
01	2266 R	1637	-0-	-629	-0-	36 1 9 9	1592 2	N	8		207
02	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	36 1 8 9	1024 2	N	7		214
03	3835	3638	-0-	-197	-0-	78 1 32 9	3528 2	N	29	9 8	234
04	3330	2199	-0-	-1131	-0-	90 1 14 9	2095 2	N	13	5 8	242
05	3441	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		242

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 400 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 6	RRCID -> 173263	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5854	- 5879				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 610 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 5	RRCID -> 156694	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9492	- 9604				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEIRN, PEARL		58721 610 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 7 L	RRCID -> 174783	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9425	- 9538				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	612	-0-	-535	-0-	15	1	596	2	Y	1	2	1	-0-
01	1488	1372	-0-	-116	-0-	35	1	1335	2	Y	2	2	1	-0-
02	1826	1609	-0-	-217	-0-	41	1	1566	2	Y	2	2	1	-0-
03	1842	1666	-0-	-176	-0-	38	1	1625	2	Y	3	2	1	1
04	1320 #	1149	-0-	-171	-0-	36	1	1112	2	Y	1	2	1	-0-
*05	1488	1238	-0-	-250	-0-	41	1	1196	2	Y	1	1	1	-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	5	8	1	17
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	848	3	Y	5	14	1	8
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	4	6	1	6
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	932	3	Y	3			9
04	660 N	312	-0-	-348	-0-	14	1	296	3	Y	2	5	1	6
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	Y	4	5	1	5

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61 1	981 3	Y	17	19 1	42
						19 9					
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	67 1	1018 3	Y	18	37 1	23
						20 9					
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	55 1	978 3	Y	11	17 1	17
						12 9					
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	1276 3	Y	9		26
						10 9					
04	1080 N	986	-0-	-94	-0-	45 1	933 3	Y	7	15 1	18
						8 9					
05	1116 N	592	-0-	-524	-0-	33 1	547 3	Y	11	14 1	15
						12 9					

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 11		RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 12		RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, E. E.		WELL #: 13		RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1663	3	Y	30
							10	9				
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	3	Y	15
							11	9				
02		1537 N	1525	-0-	-12	-0-	81	1	1436	3	Y	11
							8	9				
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	3	Y	17
							7	9				
04		1320 N	1181	-0-	-139	-0-	54	1	1123	3	Y	12
							4	9				
05		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	70	1	1165	3	Y	9
							7	9				
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262												
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	484	1	7800	3	Y	30
							9	9				
01		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	518	1	7922	3	Y	13
							9	9				
02		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	404	1	7182	3	Y	20
							8	9				
03		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	429	1	8076	3	Y	27
							8	9				
04		7800 X	6864	-0-	-936	-0-	314	1	6533	3	Y	42
							17	9				
05		8060 X	3992	-0-	-4068	-0-	227	1	3764	3	Y	16
							1	9				
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140												
12		3782 X	3674	-0-	-108	-0-	212	1	3419	3	Y	214
							43	9				
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	231	1	3532	3	Y	86
							48	9				
02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	3	Y	125
							43	9				
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	210	1	3955	3	Y	166
							45	9				
04		3690 X	3675	-0-	-15	-0-	164	1	3419	3	Y	250
							92	9				
05		3813 X	2296	-0-	-1517	-0-	130	1	2163	3	Y	94
							3	9				

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 254434			COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14395		PERF.13940 - 14300	
12	7843 X	6125	-0-	-1718	-0-		352 1	5690 3	Y	75			276
01	7223 X	6960	-0-	-263	-0-		83 9	6473 3	Y	58	157 1		177
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		64 9	7274 3	Y	58			235
03	6727 X	2189	-0-	-4538	-0-		411 1	2005 3	Y	71	151 1		155
04	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-		78 9	7089 3	Y	55			210
05	8122 X	4792	-0-	-3330	-0-		340 1	4467 3	Y	51			261
							61 9						
							56 9						

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 254900			COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13806 - 14215	
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-			80
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	37 1		43
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118870			COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13992 - 14174		
GUERRA, A. E.		WELL #:		31									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID -> 162699			COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130	
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		50 1	1162 2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-		53 1	1036 2	Y	-0-			-0-
02	986 N	922	-0-	-64	-0-		45 1	877 2	Y	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		56 1	1117 2	Y	34	8 1		26
							37 9						
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		53 1	975 2	Y	50	34 1		42
							55 9						
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-		56 1	882 2	Y	37	34 1		45
							41 9						

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID -> 167713			COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID -> 168933			COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13744 - 13920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13762 - 14020					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13904 - 14100					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503		PERF.14000 - 14240					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14128 - 14290					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14187 - 14310					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14210 - 14230					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	- 14200	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	7	-0-	7	7		7	2		Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	- 14210	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	- 14151	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	- 13976	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	- 14164	
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	32	1	317	2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	9	1	123	2	Y	-0-		-0-	
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	30	1	288	2	Y	-0-		-0-	
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	28	1	263	2	Y	-0-		-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-		-0-	
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	25	1	219	2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SWOLI		WELL #: A 2		RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 14254 PERF. 14008 - 14072							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	485	1	4823	2	Y	106	106	0			27
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	117	9	386	1	Y	107	110	0			24
02	4756 X	4606	-0-	-150	-0-	118	9	425	1	Y	106	101	0			29
03	5425 X	2354	-0-	-3071	-0-	117	9	220	1	Y	93	93	0			29
04	5670 X	536	-0-	-5134	-0-	102	9	44	1	Y	91	95	0			25
05	5859 X	484	-0-	-5375	-0-	100	9	40	1	Y	86	83	0			28
						95	9									

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	38	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	131	1	1305	2	Y	24	24	0			6
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	26	9	101	1	Y	25	25	0			6
02	1479 N	1409	-0-	-70	-0-	28	9	131	1	Y	24	23	0			7
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	144	1	1331	2	Y	21	21	0			7
04	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	23	9	134	1	Y	21	22	0			6
05	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	23	9	127	1	Y	19	19	0			6
						21	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/28/2023													TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2446 - 2890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8500 - 8520
12	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	359	1	3577	2	Y	40	40	0	10	
						44	9								
01	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	271	1	3753	2	Y	40	41	0	9	
						44	9								
02	4176 X	3738	-0-	-438	-0-	350	1	3344	2	Y	40	38	0	11	
						44	9								
03	4371 X	4029	-0-	-342	-0-	390	1	3600	2	Y	35	35	0	11	
						39	9								
04	4050 X	3567	-0-	-483	-0-	357	1	3171	2	Y	35	36	0	10	
						39	9								
05	4061 X	3458	-0-	-603	-0-	353	1	3071	2	Y	31	31	0	10	
						34	9								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021													TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770
12	7781 X	7357	-0-	-424	-0-	672	1	6685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	7843 X	7641	-0-	-202	-0-	514	1	7127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	7337 X	6759	-0-	-578	-0-	640	1	6119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	7843 X	7541	-0-	-302	-0-	736	1	6805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	7560 X	6801	-0-	-759	-0-	688	1	6113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	7626 X	5954	-0-	-1672	-0-	614	1	5340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015													TOTAL DEPTH	5008	PERF. 3267 - 4884
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014													TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8745 - 8765
12	1736 X	200	-0-	-1536	-0-	18	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1705 N	21	-0-	-1684	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1537 N	24	-0-	-1513	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 8342
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	-0-	-0-	152			
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-	-0-	-0-	152			
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-	-0-	152			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-	-0-	152			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	-0-	-0-	159			
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	159			

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

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

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12096	- 13280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998										TOTAL DEPTH	13300	PERF.12232	- 12696	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH	12160	PERF.11714	- 11890	
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N		-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11996	- 12030	
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N		-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11474	- 11499	
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y		-0-		73	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73	
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH	12144	PERF.11780	- 11936	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1014	2	Y	-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	2	Y	-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-
05	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	82	1	1053	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

12	186 N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	9	1	119	2	Y	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	2	Y	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	27 1	358 2	Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	Y	-0-		-0-
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	25 1	348 2	Y	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28 1	372 2	Y	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	Y	-0-		-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	501 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088	
12	3100 N	2422	-0-	-678	1557	161 1	2164 2	Y	88	88 0	23
						97 9					
01	3100 N	2259	-0-	-841	716	144 1	2017 2	Y	89	92 0	20
						98 9					
02	2900 N	2316	-0-	-584	132	152 1	2068 2	Y	87	83 0	24
						96 9					
03	2523 N	2391	-0-	-132	-0-	161 1	2144 2	Y	78	78 0	24
						86 9					
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	160 1	2065 2	Y	75	78 0	21
						83 9					
05	2480 N	1953	-0-	-527	-0-	135 1	1740 2	Y	71	69 0	23
						78 9					

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	169 2	Y	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	13 1	164 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149 - 12512	
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	90 1	1215 2	Y	-0-		-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86 1	1202 2	Y	-0-		-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	83 1	1127 2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	89 1	1178 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	88 1	1132 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	81 1	1047 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12		1426 N	1382	-0-	-44	-0-		95 1	1287 2	Y		-0-				-0-
01		1364 N	1357	-0-	-7	-0-		90 1	1267 2	Y		-0-				-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		89 1	1221 2	Y		-0-				-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		98 1	1304 2	Y		-0-				-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		98 1	1265 2	Y		-0-				-0-
05		1395 N	1276	-0-	-119	-0-		92 1	1184 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060																
12		806 N	341	-0-	-465	-0-		24 1	317 2	Y		-0-				-0-
01		465 N	319	-0-	-146	-0-		21 1	298 2	Y		-0-				-0-
02		406 N	89	-0-	-317	-0-		6 1	83 2	Y		-0-				-0-
03		341 N	57	-0-	-284	-0-		4 1	53 2	Y		-0-				-0-
04		300 N	64	-0-	-236	-0-		5 1	59 2	Y		-0-				-0-
05		93 N	24	-0-	-69	-0-		2 1	22 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778																
12		1643 N	1247	-0-	-396	-0-		114 1	1133 2	Y		-0-				-0-
01		1364 N	1297	-0-	-67	-0-		87 1	1210 2	Y		-0-				-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		113 1	1077 2	Y		-0-				-0-
03		1240 N	1172	-0-	-68	-0-		114 1	1058 2	Y		-0-				-0-
04		1260 N	1178	-0-	-82	-0-		119 1	1059 2	Y		-0-				-0-
05		1271 N	1011	-0-	-260	-0-		104 1	907 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629																
12		1550 N	1431	-0-	-119	-0-		99 1	1332 2	Y		-0-				-0-
01		1457 N	1445	-0-	-12	-0-		96 1	1349 2	Y		-0-				-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		96 1	1305 2	Y		-0-				-0-
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		106 1	1407 2	Y		-0-				-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		105 1	1351 2	Y		-0-				-0-
05		1488 N	1294	-0-	-194	-0-		93 1	1201 2	Y		-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248				
12	2170 N	2139	-0-	-31		-0-	148	1	1991	2	Y	-0-
01	2201 N	2096	-0-	-105		-0-	139	1	1957	2	Y	-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-		-0-	154	1	2097	2	Y	-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-		-0-	155	1	2054	2	Y	-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-		-0-	158	1	2039	2	Y	-0-
05	2418 N	1903	-0-	-515		-0-	137	1	1766	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504				
12	155 N	129	-0-	-26		-0-	9	1	120	2	Y	-0-
01	124 N	117	-0-	-7		-0-	8	1	109	2	Y	-0-
02	87 N	10	-0-	-77		-0-	1	1	9	2	Y	-0-
03	124 N	110	-0-	-14		-0-	8	1	102	2	Y	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-		-0-	13	1	162	2	Y	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-		-0-	10	1	132	2	Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386				
12	3441 X	3407	-0-	-34		-0-	231	1	3112	2	Y	58
							64	9				15
01	3379 X	3198	-0-	-181		-0-	208	1	2925	2	Y	59
							65	9				13
02	3166 X	3166	-0-	-0-		-0-	212	1	2890	2	Y	58
							64	9				16
03	3447 X	3447	-0-	-0-		-0-	237	1	3154	2	Y	51
							56	9				16
04	3400 X	3400	-0-	-0-		-0-	241	1	3104	2	Y	50
							55	9				14
05	3410 X	2771	-0-	-639		-0-	196	1	2523	2	Y	47
							52	9				15

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014				
12	155 N	-0-	-0-	-155		-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14		-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	145	2	Y	26	26	0		7
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	29	9	133	2	Y	26	27	0		6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	9	162	2	Y	26	25	0		7
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	29	9	115	2	Y	23	23	0		7
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	9	156	2	Y	22	23	0		6
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	143	2	Y	21	20	0		7

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	215	1	2904	2	Y	38	38	0		10
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	42	9	2839	2	Y	39	40	0		9
02	3219 X	3002	-0-	-217	-0-	202	1	2758	2	Y	38	37	0		10
03	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	43	9	2711	2	Y	35	34	0		11
04	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	202	1	2460	2	Y	32	34	0		9
05	3193 X	2309	-0-	-884	-0-	39	9	2111	2	Y	31	30	0		10

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 N	389	-0-	-138	-0-	21	1	278	2	Y	82	82	0		21
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	90	9	181	2	Y	83	85	0		19
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	80	77	0		22
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	21	1	159	2	Y	72	72	0		22
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	88	9	185	2	Y	71	73	0		20
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	65	64	0		21

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 22	RRCID -> 136393	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 15010	PERF.12702	- 14100					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2945 X	384	-0-	-2561	-0-	23 1	310 2	Y	46	46	0		12
							51 9							
01		2945 X	829	-0-	-2116	-0-	52 1	725 2	Y	47	48	0		11
							52 9							
02		2610 X	197	-0-	-2413	-0-	10 1	137 2	Y	45	44	0		12
							50 9							
03		2046 X	228	-0-	-1818	-0-	13 1	169 2	Y	42	41	0		13
							46 9							
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	63 1	812 2	Y	39	41	0		11
							43 9							
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	43 1	553 2	Y	37	36	0		12
							41 9							

MCALLEN, A. A. 'B'				WELL #: 25	RRCID -> 137216	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 14625	PERF.12650	- 13820					
12		3131 X	3040	-0-	-91	-0-	210 1	2830 2	Y	-0-				-0-
01		3007 X	2979	-0-	-28	-0-	198 1	2781 2	Y	-0-				-0-
02		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	193 1	2630 2	Y	-0-				-0-
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	221 1	2933 2	Y	-0-				-0-
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	222 1	2868 2	Y	-0-				-0-
05		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	197 1	2539 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. 'B'				WELL #: 24	RRCID -> 137364	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12191	- 14277					
12		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	93 1	1253 2	Y	-0-				-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87 1	1227 2	Y	-0-				-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	85 1	1165 2	Y	-0-				-0-
03		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	92 1	1220 2	Y	-0-				-0-
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	91 1	1170 2	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	80 1	1034 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 26	RRCID -> 137555	COMPL. DATE 01/24/1991	TOTAL DEPTH 14439	PERF.11669	- 13917					
12		713 N	630	-0-	-83	-0-	42 1	570 2	Y	16	16	0		4
							18 9							
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	62 1	878 2	Y	17	17	0		4
							19 9							
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73 1	998 2	Y	16	16	0		4
							18 9							
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	56 1	748 2	Y	15	15	0		4
							17 9							
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73 1	936 2	Y	15	15	0		4
							17 9							
05		1178 N	819	-0-	-359	-0-	58 1	747 2	Y	13	13	0		4
							14 9							

MCALLEN, A. A.				WELL #: 65	RRCID -> 138086	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 9390	- 10080					
12		8463 X	5587	-0-	-2876	-0-	385 1	5194 2	Y	7	7	0		2
							8 9							
01		8463 X	5375	-0-	-3088	-0-	357 1	5010 2	Y	7	7	0		2
							8 9							
02		7859 X	5298	-0-	-2561	-0-	361 1	4930 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
03		8060 X	5486	-0-	-2574	-0-	383 1	5096 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
04		5400 X	5051	-0-	-349	-0-	363 1	4681 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
05		5673 X	4549	-0-	-1124	-0-	327 1	4216 2	Y	5	5	0		2
							6 9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3095	-0-	3095	3095	202	1	2689	2	Y	185	128	0	57
						204	9							
04	6987 X	3892	-0-	-3095	-0-	266	1	3428	2	Y	180	187	0	50
						198	9							
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	208	1	2682	2	Y	170	165	0	55
						187	9							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062				
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	37	1	495	2	Y	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	34	1	440	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875				
12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	2	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1082	-0-	-20	-0-	74	1	1008	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	73	1	947	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	80	1	1035	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307		PERF.12940 - 14188				
12	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	99	1	1329	2	Y	93	93	0	24
						102	9							
01	1798 N	1295	-0-	-503	-0-	79	1	1113	2	Y	94	97	0	21
						103	9							
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1374	2	Y	92	88	0	25
						101	9							
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	82	82	0	25
						90	9							
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	Y	80	83	0	22
						88	9							
05	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	91	1	1169	2	Y	75	73	0	24
						83	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	24 1	324 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	24 1	335 2	Y	-0-		-0-
02		348 N	327	-0-	-21	-0-	22 1	305 2	Y	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	355 2	Y	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	411 2	Y	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	350 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944												
12		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	86 1	1163 2	Y	49	49 0	13
							54 9					
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	97 1	1356 2	Y	49	51 0	11
							54 9					
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	107 1	1458 2	Y	49	47 0	13
							54 9					
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	106 1	1415 2	Y	43	43 0	13
							47 9					
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	107 1	1381 2	Y	43	44 0	12
							47 9					
05		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	108 1	1388 2	Y	39	38 0	13
							43 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348												
12		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	99 1	1341 2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	95 1	1329 2	Y	-0-		-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	95 1	1299 2	Y	-0-		-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	103 1	1372 2	Y	-0-		-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	103 1	1333 2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	93 1	1199 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761												
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211												
12		1085 X	323	-0-	-762	-0-	22 1	301 2	Y	-0-		-0-
01		991 X	991	-0-	-0-	-0-	66 1	925 2	Y	-0-		-0-
02		406 X	200	-0-	-206	-0-	14 1	186 2	Y	-0-		-0-
03		434 X	75	-0-	-359	-0-	5 1	70 2	Y	-0-		-0-
04		960 N	123	-0-	-837	-0-	9 1	114 2	Y	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1	569 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656												
12		651 N	593	-0-	-58	-0-	41 1	552 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	38 1	533 2	Y	-0-		-0-
02		551 N	548	-0-	-3	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	41 1	548 2	Y	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	41 1	525 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	571	-0-	-18	-0-	41 1	530 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10598 - 11465					
12	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	339	1	4577	2	Y	114	114	0	29
							125	9							
01	5425	X	5059	-0-	-366	-0-	328	1	4603	2	Y	116	119	0	26
							128	9							
02	4988	X	4903	-0-	-85	-0-	326	1	4453	2	Y	113	108	0	31
							124	9							
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	352	1	4683	2	Y	101	101	0	31
							111	9							
04	4950	X	4677	-0-	-273	-0-	329	1	4240	2	Y	98	102	0	27
							108	9							
05	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	299	1	3850	2	Y	93	90	0	30
							102	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348					
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	304	1	4098	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	288	1	4046	2	Y	-0-			-0-
02	4234	X	4154	-0-	-80	-0-	284	1	3870	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	302	1	4019	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	300	1	3863	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	276	1	3559	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296					
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	156	156	0	40
							172	9							
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	200	2	Y	159	163	0	36
							175	9							
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	13	1	184	2	Y	154	148	0	42
							169	9							
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	12	1	166	2	Y	139	138	0	43
							153	9							
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	179	2	Y	133	139	0	37
							146	9							
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	190	2	Y	127	123	0	41
							140	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134					
12	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	140	1	1893	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	147	1	2063	2	Y	-0-			-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	137	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	2	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	137	1	1771	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	144	1	1855	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842														
12	T. A.		2	-0-	2	5	2	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
12	4898 X	4773	-0-	-125	-0-	320	1	4310	2	Y	130	130	0	33
						143	9							
01	4898 X	4663	-0-	-235	-0-	300	1	4218	2	Y	132	135	0	30
						145	9							
02	4524 X	4488	-0-	-36	-0-	297	1	4050	2	Y	128	123	0	35
						141	9							
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	317	1	4217	2	Y	114	114	0	35
						125	9							
04	4620 X	4523	-0-	-97	-0-	317	1	4083	2	Y	112	116	0	31
						123	9							
05	4805 X	4009	-0-	-796	-0-	280	1	3613	2	Y	105	102	0	34
						116	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
12	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	370	1	4988	2	Y	-0-			-0-
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-			-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	348	1	4747	2	Y	-0-			-0-
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	366	1	4859	2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4450	-0-	-740	-0-	320	1	4130	2	Y	-0-			-0-
05	5456 X	3743	-0-	-1713	-0-	269	1	3474	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656														
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	36	1	458	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	4582	-0-	-2393	-0-	307	1 4143	2	Y	120	120	0	31
						132	9						
01	6975 X	4320	-0-	-2655	-0-	278	1 3908	2	Y	122	125	0	28
						134	9						
02	6090 X	2199	-0-	-3891	-0-	141	1 1928	2	Y	118	114	0	32
						130	9						
03	4588 X	1370	-0-	-3218	-0-	88	1 1164	2	Y	107	106	0	33
						118	9						
04	4440 X	981	-0-	-3459	-0-	62	1 806	2	Y	103	107	0	29
						113	9						
05	4588 X	934	-0-	-3654	-0-	60	1 768	2	Y	96	94	0	31
						106	9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998													
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	2 26	9	Y	24	24	0	6
						4	2			24	25	0	5
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	2 26	9	Y	24	25	0	5
										23	22	0	6
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					21	21	0	6
						1	2 23	9	Y	21	21	0	6
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1 78	2	Y	21	21	0	6
						23	9						
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1 77	2	Y	19	19	0	6
						21	9						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1 77	2	Y	19	19	0	6
						21	9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016													
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	48	1 642	2	Y	131	131	0	34
						144	9						
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1 651	2	Y	133	137	0	30
						146	9						
02	754 N	750	-0-	-4	-0-	41	1 566	2	Y	130	125	0	35
						143	9						
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	47	1 630	2	Y	117	116	0	36
						129	9						
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	46	1 590	2	Y	112	117	0	31
						123	9						
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1 708	2	Y	106	103	0	34
						117	9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230													
12	3348 X	2393	-0-	-955	-0-	155	1 2087	2	Y	137	137	0	35
						151	9						
01	3441 X	2366	-0-	-1075	-0-	147	1 2065	2	Y	140	143	0	32
						154	9						
02	3219 X	3090	-0-	-129	-0-	201	1 2739	2	Y	136	131	0	37
						150	9						
03	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	214	1 2846	2	Y	122	121	0	38
						134	9						
04	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	212	1 2728	2	Y	118	123	0	33
						130	9						
05	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	184	1 2368	2	Y	111	108	0	36
						122	9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724													
12	2232 N	1954	-0-	-278	-0-	135	1 1819	2	Y	-0-			-0-
						114	1 1604	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	114	1 1604	2	Y	-0-			-0-
						121	1 1645	2	Y	-0-			-0-
02	2030 N	1766	-0-	-264	-0-	121	1 1645	2	Y	-0-			-0-
						125	1 1656	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	125	1 1656	2	Y	-0-			-0-
						150	1 1939	2	Y	-0-			-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1 1939	2	Y	-0-			-0-
						139	1 1798	2	Y	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	139	1 1798	2	Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12824 - 13211				
12	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	211	1	2838	2	Y	29	29	0	8
						32	9							
01	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	205	1	2880	2	Y	30	31	0	7
						33	9							
02	3132 X	2854	-0-	-278	-0-	193	1	2629	2	Y	29	28	0	8
						32	9							
03	3224 X	3133	-0-	-91	-0-	217	1	2887	2	Y	26	26	0	8
						29	9							
04	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	205	1	2641	2	Y	25	26	0	7
						28	9							
05	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	205	1	2642	2	Y	24	23	0	8
						26	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9956 - 10000				
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	990 N	759	-0-	-231	-0-	55	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1023 N	691	-0-	-332	-0-	50	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11484 - 11976				
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2078	2	Y	31	31	0	8
						34	9							
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	Y	32	33	0	7
						35	9							
02	2117 N	2083	-0-	-34	-0-	140	1	1909	2	Y	31	30	0	8
						34	9							
03	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	152	1	2021	2	Y	29	28	0	9
						32	9							
04	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	151	1	1947	2	Y	26	28	0	7
						29	9							
05	2232 N	1894	-0-	-338	-0-	134	1	1731	2	Y	26	25	0	8
						29	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 13235		PERF.10792 - 12620				
12	5425 X	4440	-0-	-985	-0-	302	1	4065	2	Y	66	66	0	17
						73	9							
01	5084 X	4330	-0-	-754	-0-	283	1	3973	2	Y	67	69	0	15
						74	9							
02	4611 X	4077	-0-	-534	-0-	273	1	3731	2	Y	66	63	0	18
						73	9							
03	4650 X	4289	-0-	-361	-0-	296	1	3929	2	Y	58	58	0	18
						64	9							
04	4320 X	3982	-0-	-338	-0-	282	1	3637	2	Y	57	59	0	16
						63	9							
05	4433 X	3630	-0-	-803	-0-	257	1	3315	2	Y	53	52	0	17
						58	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	145	1	1956	2	Y	-0-	-0-
01	2294 N	2104	-0-	-190	-0-	140	1	1964	2	Y	-0-	-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	147	1	2008	2	Y	-0-	-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	2	Y	-0-	-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	153	1	1979	2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	138	1	1779	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860		
12	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	Y	-0-	-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	Y	-0-	-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1248	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048		
12	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	198	1	2666	2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	186	1	2610	2	Y	-0-	-0-
02	2726 X	2347	-0-	-379	-0-	160	1	2187	2	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2561	-0-	-353	-0-	179	1	2382	2	Y	-0-	-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	208	1	2679	2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	178	1	2297	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182		
12	9858 X	9400	-0-	-458	-0-	641	1	8647	2	Y	102	102 0 26
01	9796 X	9106	-0-	-690	-0-	598	1	8395	2	Y	103	106 0 23
02	9106 X	8794	-0-	-312	-0-	593	1	8090	2	Y	101	97 0 27
03	9393 X	9187	-0-	-206	-0-	636	1	8451	2	Y	91	90 0 28
04	9090 X	8773	-0-	-317	-0-	625	1	8052	2	Y	87	91 0 24
05	9393 X	8235	-0-	-1158	-0-	586	1	7558	2	Y	83	80 0 27

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136						
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50		RRCID -> 207562	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11156 - 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * EOM	
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51		RRCID -> 209835	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 15920	PERF.12992 - 13064	
12	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	73 1 985 2 Y 13 13 0 3
01	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	14 9 68 1 955 2 Y 13 13 0 3
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	14 9 65 1 887 2 Y 12 12 0 3
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	13 9 72 1 956 2 Y 12 11 0 4
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	13 9 70 1 905 2 Y 10 11 0 3
05	1023 N	866	-0-	-157	-0-	11 9 62 1 793 2 Y 10 10 0 3
						11 9

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52		RRCID -> 212274	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 13912	PERF.13190 - 13512	
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	118 1 1592 2 Y 79 79 0 20
01	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	87 9 110 1 1544 2 Y 80 82 0 18
02	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	88 9 110 1 1500 2 Y 78 75 0 21
03	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	86 9 119 1 1585 2 Y 69 69 0 21
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	76 9 118 1 1524 2 Y 68 70 0 19
05	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	75 9 104 1 1336 2 Y 64 62 0 21
						70 9

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST		RRCID -> 214741	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11540 - 11552	
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	1 1 10 2 Y 104 104 0 27
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	114 9 1 1 21 2 Y 105 108 0 24
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116 9 12 1 164 2 Y 103 99 0 28
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	113 9 7 1 90 2 Y 92 92 0 28
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	101 9 1 1 13 2 Y 90 93 0 25
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	99 9 6 1 76 2 Y 84 82 0 27
						92 9

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54		RRCID -> 215819	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 14125	PERF.11087 - 13457	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-

MOCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MOCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----											TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550		
12		4123 X	3856	-0-	-267	-0-	263 1 47 9	3546 2	Y	43	43 0		11
01		4092 X	3825	-0-	-267	-0-	251 1 48 9	3526 2	Y	44	45 0		10
02		3741 X	3307	-0-	-434	-0-	223 1 47 9	3037 2	Y	43	41 0		12
03		3937 X	3905	-0-	-32	-0-	270 1 42 9	3593 2	Y	38	38 0		12
04		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	251 1 40 9	3239 2	Y	36	38 0		10
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	275 1 39 9	3541 2	Y	35	34 0		11
-----											TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744		
MOCALLEN, A. A. "B"											WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006		
12		3100 N	4068	-0-	968	5322	281 1	3787 2	Y	-0-			-0-
01		9023 X	3701	-0-	-5322	-0-	246 1	3455 2	Y	-0-			-0-
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	222 1	3036 2	Y	-0-			-0-
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	176 1	2343 2	Y	-0-			-0-
04		4350 X	1249	-0-	-3101	-0-	90 1	1159 2	Y	-0-			-0-
05		4061 X	404	-0-	-3657	-0-	29 1	375 2	Y	-0-			-0-
-----											TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692		
MOCALLEN, A. A. "B"											WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009		
12		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	366 1 77 9	4931 2	Y	70	70 0		18
01		4619 X	4501	-0-	-118	-0-	294 1 78 9	4129 2	Y	71	73 0		16
02		4321 X	3386	-0-	-935	-0-	226 1 76 9	3084 2	Y	69	66 0		19
03		4619 X	3022	-0-	-1597	-0-	207 1 68 9	2747 2	Y	62	62 0		19
04		5190 X	3057	-0-	-2133	-0-	215 1 66 9	2776 2	Y	60	62 0		17
05		5363 X	2604	-0-	-2759	-0-	183 1 62 9	2359 2	Y	56	55 0		18
-----											TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080		
MOCALLEN, A. A. "B"											WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----											TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792		
MOCALLEN, A. A. "B"											WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006		
12		3286 X	2923	-0-	-363	-0-	193 1 125 9	2605 2	Y	114	114 0		29
01		3286 X	2960	-0-	-326	-0-	188 1 128 9	2644 2	Y	116	119 0		26
02		2987 X	2847	-0-	-140	-0-	186 1 124 9	2537 2	Y	113	108 0		31
03		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	201 1 111 9	2665 2	Y	101	101 0		31
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	202 1 108 9	2600 2	Y	98	102 0		27
05		3038 X	2578	-0-	-460	-0-	178 1 102 9	2298 2	Y	93	90 0		30

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 59	RRCID -> 223902	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 14564	PERF.12730	- 13760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

12		4216 X	3852	-0-	-364	-0-	265 1	3575 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
01		4216 X	3742	-0-	-474	-0-	248 1	3481 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	269 1	3670 2	Y	11	11 0	3
							12 9					
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	284 1	3771 2	Y	10	10 0	3
							11 9					
04		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	275 1	3549 2	Y	10	10 0	3
							11 9					
05		4216 X	3400	-0-	-816	-0-	244 1	3146 2	Y	9	9 0	3
							10 9					

MCALLEN, A. A.				WELL #: 132	RRCID -> 224322	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 12596	PERF.10798	- 10882			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 60	RRCID -> 226486	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 14280	PERF.13512	- 13656			
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	29	29 0	7
							32 9					
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y	30	30 0	7
							33 9					
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	6 1	81 2	Y	28	27 0	8
							31 9					
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	26	26 0	8
							29 9					
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	9 1	118 2	Y	25	26 0	7
							28 9					
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	24	23 0	8
							26 9					

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 61	RRCID -> 227842	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF.11405	- 11462			
12		1674 N	1489	-0-	-185	-0-	102 1	1380 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
01		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	98 1	1371 2	Y	6	7 0	1
							7 9					
02		1334 N	1298	-0-	-36	-0-	88 1	1202 2	Y	7	6 0	2
							8 9					
03		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	103 1	1370 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	105 1	1351 2	Y	6	6 0	2
							7 9					
05		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	97 1	1251 2	Y	5	5 0	2
							6 9					

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 64	RRCID -> 229678	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12677	- 13470			
12		8153 X	5268	-0-	-2885	-0-	364 1	4904 2	Y	-0-	-0-	
01		6727 X	5894	-0-	-833	-0-	392 1	5502 2	Y	-0-	-0-	
02		5510 X	4600	-0-	-910	-0-	314 1	4286 2	Y	-0-	-0-	
03		5797 X	4885	-0-	-912	-0-	342 1	4543 2	Y	-0-	-0-	
04		5700 X	4386	-0-	-1314	-0-	316 1	4070 2	Y	-0-	-0-	
05		5890 X	3951	-0-	-1939	-0-	284 1	3667 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	01	775 N	25	-0-	-750	-0-	5 2	20 9	Y	18	18 0	5
		979 N	979	-0-	-0-	-0-	64 1	895 2	Y	18	19 0	4
							20 9					
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151 1	2060 2	Y	18	17 0	5
		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 9	443 2	Y	16	16 0	5
							33 1					
							18 9					
04		960 X	18	-0-	-942	-0-	1 2	17 9	Y	15	16 0	4
05		2387 X	20	-0-	-2367	-0-	3 2	17 9	Y	15	14 0	5

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190												
12	01	4650 X	2717	-0-	-1933	-0-	188 1	2529 2	Y	-0-		-0-
		4650 X	2248	-0-	-2402	-0-	149 1	2099 2	Y	-0-		-0-
		4350 X	2489	-0-	-1861	-0-	170 1	2319 2	Y	-0-		-0-
		4247 X	2368	-0-	-1879	-0-	166 1	2202 2	Y	-0-		-0-
		2640 X	1835	-0-	-805	-0-	132 1	1703 2	Y	-0-		-0-
05		2728 X	2478	-0-	-250	-0-	178 1	2300 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075												
12	01	7688 X	7154	-0-	-534	-0-	483 1	6514 2	Y	143	143 0	37
		7688 X	4753	-0-	-2935	-0-	157 9	4288 2	Y	145	149 0	33
							305 1					
							160 9					
02		6641 X	5984	-0-	-657	-0-	398 1	5430 2	Y	142	136 0	39
		7161 X	6768	-0-	-393	-0-	156 9	6164 2	Y	127	127 0	39
							464 1					
							140 9					
04		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	505 1	6507 2	Y	123	128 0	34
							135 9					
05		7161 X	6046	-0-	-1115	-0-	426 1	5492 2	Y	116	113 0	37
							128 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230												
12	01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	323 1	4353 2	Y	21	21 0	5
		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	23 9	3694 2	Y	22	22 0	5
							263 1					
							24 9					
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	249 1	3394 2	Y	21	20 0	6
		3844 X	3583	-0-	-261	-0-	23 9	3314 2	Y	18	18 0	6
							249 1					
							20 9					
04		5220 X	3487	-0-	-1733	-0-	250 1	3218 2	Y	17	18 0	5
							19 9					
05		4712 X	3131	-0-	-1581	-0-	224 1	2889 2	Y	16	16 0	5
							18 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148												
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		897 N	897	-0-	-0-	49 1	663 2	Y	168	168 0	43
						185 9					
01		875 N	875	-0-	-0-	46 1	641 2	Y	171	175 0	39
						188 9					
02		928 N	821	-0-	-107	44 1	594 2	Y	166	160 0	45
						183 9					
03		1005 N	1005	-0-	-0-	59 1	782 2	Y	149	148 0	46
						164 9					
04		964 N	964	-0-	-0-	58 1	748 2	Y	144	150 0	40
						158 9					
05		910 N	910	-0-	-0-	55 1	705 2	Y	136	132 0	44
						150 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744			
12		596 N	596	-0-	-0-	41 1	555 2	Y	-0-	-0-	
01		744 N	467	-0-	-277	31 1	436 2	Y	-0-	-0-	
02		580 N	257	-0-	-323	18 1	239 2	Y	-0-	-0-	
03		589 N	298	-0-	-291	21 1	277 2	Y	-0-	-0-	
04		450 N	299	-0-	-151	22 1	277 2	Y	-0-	-0-	
05		301 N	301	-0-	-0-	22 1	279 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193			
12		5766 X	5484	-0-	-282	379 1	5105 2	Y	-0-	-0-	
01		5642 X	5015	-0-	-627	333 1	4682 2	Y	-0-	-0-	
02		5278 X	5070	-0-	-208	346 1	4724 2	Y	-0-	-0-	
03		5487 X	5293	-0-	-194	370 1	4923 2	Y	-0-	-0-	
04		5310 X	5095	-0-	-215	367 1	4728 2	Y	-0-	-0-	
05		5487 X	4608	-0-	-879	332 1	4276 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836			
12		1829 N	1604	-0-	-225	111 1	1493 2	Y	-0-	-0-	
01		1457 N	1385	-0-	-72	92 1	1293 2	Y	-0-	-0-	
02		1733 N	1733	-0-	-0-	118 1	1615 2	Y	-0-	-0-	
03		1612 N	1321	-0-	-291	92 1	1229 2	Y	-0-	-0-	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	101 1	1304 2	Y	-0-	-0-	
05		1860 N	1576	-0-	-284	113 1	1463 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
12		155 N	148	-0-	-7	10 1	138 2	Y	-0-	-0-	
01		217 N	168	-0-	-49	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	
02		145 N	115	-0-	-30	8 1	107 2	Y	-0-	-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	14 1	182 2	Y	-0-	-0-	
04		150 N	99	-0-	-51	7 1	92 2	Y	-0-	-0-	
05		156 N	156	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	Y	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962							
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958							
12	3317 X	1151	-0-	-2166	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	150	150	0	38
							165	9							
01	3317 X	1446	-0-	-1871	-0-	-0-	85	1	1193	2	Y	153	156	0	35
							168	9							
02	3103 X	826	-0-	-2277	-0-	-0-	45	1	619	2	Y	147	142	0	40
							162	9							
03	2418 X	699	-0-	-1719	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	133	132	0	41
							146	9							
04	1740 X	1095	-0-	-645	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	129	134	0	36
							142	9							
05	1457 X	854	-0-	-603	-0-	-0-	52	1	669	2	Y	121	118	0	39
							133	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 136		RRCID -> 251658		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450							
12	31155 X	22783	-0-	-8372	-0-	-0-	1508	1	20330	2	Y	859	859	0	220
							945	9							
01	28985 X	25976	-0-	-3009	-0-	-0-	1662	1	23354	2	Y	873	895	0	198
							960	9							
02	24998 X	22636	-0-	-2362	-0-	-0-	1481	1	20220	2	Y	850	816	0	232
							935	9							
03	24025 X	21948	-0-	-2077	-0-	-0-	1477	1	19634	2	Y	761	758	0	235
							837	9							
04	25140 X	19821	-0-	-5319	-0-	-0-	1368	1	17641	2	Y	738	767	0	206
							812	9							
05	25978 X	16767	-0-	-9211	-0-	-0-	1152	1	14853	2	Y	693	675	0	224
							762	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 251889		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65 1	881 2	Y	-0-	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57 1	798 2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69 1	939 2	Y	-0-	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	1036 2	Y	-0-	-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	79 1	1020 2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	895	-0-	-190	-0-	64 1	831 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 252107		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648		
12	1953 X	1459	-0-	-494	-0-	101 1	1358 2	Y	-0-	-0-
01	1643 X	922	-0-	-721	-0-	61 1	861 2	Y	-0-	-0-
02	1537 X	586	-0-	-951	-0-	40 1	546 2	Y	-0-	-0-
03	1643 X	592	-0-	-1051	-0-	41 1	551 2	Y	-0-	-0-
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	41 1	525 2	Y	-0-	-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	134 1	1725 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878		
12	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	128 1	1728 2	Y	6	6 0
						7 9				
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	121 1	1706 2	Y	5	6 0
						6 9				1
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	127 1	1734 2	Y	7	6 0
						8 9				2
03	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	129 1	1711 2	Y	5	5 0
						6 9				2
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	132 1	1696 2	Y	4	5 0
						4 9				1
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	128 1	1654 2	Y	6	5 0
						7 9				2

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028		
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034		
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	125 1	1689 2	Y	65	65 0
						72 9				17
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	116 1	1624 2	Y	66	68 0
						73 9				15
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	106 1	1441 2	Y	65	62 0
						72 9				18
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	Y	57	57 0
						63 9				18
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103 1	1330 2	Y	56	58 0
						62 9				16
05	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	73 1	939 2	Y	52	51 0
						57 9				17

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	2	Y	64	64	0	16
						70	9							
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	108	1	1522	2	Y	66	67	0	15
						73	9							
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	111	1	1510	2	Y	63	61	0	17
						69	9							
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	Y	56	56	0	17
						62	9							
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	125	1	1608	2	Y	55	57	0	15
						61	9							
05	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	110	1	1423	2	Y	52	50	0	17
						57	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	41	41	0	10
						45	9							
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	42	43	0	9
						46	9							
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	41	39	0	11
						45	9							
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	20	1	260	2	Y	36	36	0	11
						40	9							
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	35	36	0	10
						39	9							
05	465 N	346	-0-	-119	-0-	22	1	288	2	Y	33	32	0	11
						36	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

12	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	240	1	3234	2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3194	-0-	-495	-0-	212	1	2982	2	Y	-0-		-0-
02	3451 X	2725	-0-	-726	-0-	186	1	2539	2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	223	1	2970	2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	218	1	2806	2	Y	-0-		-0-
05	3472 X	2825	-0-	-647	-0-	203	1	2622	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

12	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	230	1	3099	2	Y	18	18	0	5
						20	9							
01	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	213	1	2998	2	Y	18	19	0	4
						20	9							
02	3248 X	2935	-0-	-313	-0-	199	1	2716	2	Y	18	17	0	5
						20	9							
03	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	222	1	2946	2	Y	16	16	0	5
						18	9							
04	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	216	1	2790	2	Y	15	16	0	4
						17	9							
05	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	183	1	2356	2	Y	15	14	0	5
						17	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	437	1	5889	2	Y	114	114	0		29
01		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	125	9	5715	2	Y	116	119	0		26
02		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	128	9	5396	2	Y	114	109	0		31
03		6448 X	6160	-0-	-288	-0-	395	1	5626	2	Y	101	101	0		31
04		6240 X	5893	-0-	-347	-0-	125	9	5369	2	Y	98	102	0		27
05		6448 X	5425	-0-	-1023	-0-	423	1	4940	2	Y	93	90	0		30
							111	9								
							416	1								
							108	9								
							383	1								
							102	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 141		RRCID -> 263155		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 12795		PERF. 9917 - 12360						
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	12	12	0		3
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	13	9	1619	2	Y	13	13	0		3
02		1769 N	1510	-0-	-259	-0-	115	1	1395	2	Y	12	12	0		3
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	14	9	1732	2	Y	11	11	0		3
04		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1810	2	Y	11	11	0		3
05		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	13	9	2019	2	Y	10	10	0		3
							130	1								
							12	9								
							140	1								
							12	9								
							157	1								
							11	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 143		RRCID -> 263254		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10770 - 11886						
12		5828 X	4993	-0-	-835	-0-	342	1	4616	2	Y	32	32	0		8
01		5704 X	4881	-0-	-823	-0-	35	9	4523	2	Y	33	34	0		7
02		5162 X	4845	-0-	-317	-0-	322	1	4481	2	Y	33	31	0		9
03		5146 X	5061	-0-	-85	-0-	36	9	4678	2	Y	28	28	0		9
04		4980 X	4827	-0-	-153	-0-	328	1	4451	2	Y	28	29	0		8
05		5177 X	4190	-0-	-987	-0-	36	9	3862	2	Y	25	25	0		8
							31	9								
							345	1								
							31	9								
							300	1								
							28	9								

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 264146		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14360		PERF.11710 - 13890						
12		1705 X	13	-0-	-1692	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 149		RRCID -> 265947		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10015 - 10162						
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	71	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04		960 N	957	-0-	-3	-0-	69	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05		1054 N	851	-0-	-203	-0-	61	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 266994		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48 1	649 2	Y	18	18 0	5
						20 9					
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47 1	665 2	Y	18	19 0	4
						20 9					
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	580 2	Y	19	18 0	5
						21 9					
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	560 2	Y	16	16 0	5
						18 9					
04	720 N	576	-0-	-144	-0-	40 1	519 2	Y	15	16 0	4
						17 9					
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	52 1	674 2	Y	15	14 0	5
						17 9					

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 87		RRCID -> 267664		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 14288		PERF.12846 - 13086	
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	290 1	3915 2	Y	45	45 0	12
						50 9					
01	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	253 1	3557 2	Y	45	47 0	10
						50 9					
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	267 1	3641 2	Y	45	43 0	12
						50 9					
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	297 1	3952 2	Y	40	40 0	12
						44 9					
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	305 1	3932 2	Y	40	41 0	11
						44 9					
05	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	275 1	3543 2	Y	37	36 0	12
						41 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905		PERF.13670 - 14546	
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	32 1	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
						40 1	560 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30 1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-
						32 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	402 2	Y	-0-	-0-	-0-
						28 1	362 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-						
04	570 N	433	-0-	-137	-0-						
05	465 N	390	-0-	-75	-0-						

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12560 - 13872	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	6	6 0	2
						7 9					
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	10 1	135 2	Y	6	6 0	2
						7 9					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	6	6 0	2
						7 9					
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	44 2	Y	5	5 0	2
						6 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447		PERF.10875 - 13160	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13300 - 14125				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	3100 N	3606	-0-	506	1765	249	1	3357	2	Y	-0-		-0-	
01	5071 X	3306	-0-	-1765	-0-	220	1	3086	2	Y	-0-		-0-	
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	205	1	2803	2	Y	-0-		-0-	
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2922	2	Y	-0-		-0-	
04	3660 X	3011	-0-	-649	-0-	217	1	2794	2	Y	-0-		-0-	
05	3596 X	2393	-0-	-1203	-0-	172	1	2221	2	Y	-0-		-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 15270		PERF.11753 - 14732				
12	3100 N	2803	-0-	-297	1830	194	1	2609	2	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	2645	-0-	-455	1375	176	1	2469	2	Y	-0-		-0-	
02	2900 N	2603	-0-	-297	1078	178	1	2425	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2464	-0-	-636	442	172	1	2292	2	Y	-0-		-0-	
04	2863 X	2421	-0-	-442	-0-	174	1	2247	2	Y	-0-		-0-	
05	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	167	1	2159	2	Y	-0-		-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9730 - 9826				
12	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	98	1	1323	2	Y	31	31	0	8
						34	9							
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	88	1	1235	2	Y	32	33	0	7
						35	9							
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	Y	31	30	0	8
						34	9							
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1661	2	Y	29	28	0	9
						32	9							
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	Y	26	28	0	7
						29	9							
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	139	1	1795	2	Y	26	25	0	8
						29	9							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 270343		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 14588		PERF.11792 - 14416				
12	7192 X	3701	-0-	-3491	-0-	250	1	3374	2	Y	70	70	0	18
						77	9							
01	6231 X	3280	-0-	-2951	-0-	213	1	2989	2	Y	71	73	0	16
						78	9							
02	4611 X	3047	-0-	-1564	-0-	203	1	2768	2	Y	69	66	0	19
						76	9							
03	3906 X	3495	-0-	-411	-0-	240	1	3187	2	Y	62	62	0	19
						68	9							
04	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	595	1	7670	2	Y	60	62	0	17
						66	9							
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	419	1	5404	2	Y	56	55	0	18
						62	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 154		RRCID -> 270461		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10275 - 11956				
12	3658 X	3044	-0-	-614	-0-	209	1	2812	2	Y	21	21	0	5
						23	9							
01	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	185	1	2604	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
02	3277 X	2583	-0-	-694	-0-	175	1	2385	2	Y	21	20	0	6
						23	9							
03	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	201	1	2670	2	Y	18	18	0	6
						20	9							
04	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	173	1	2233	2	Y	17	18	0	5
						19	9							
05	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	180	1	2324	2	Y	16	16	0	5
						18	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		295	1	3983	2	7
								31	9			
01		4278 X	4037	-0-	-241	-0-		266	1	3739	2	7
								32	9			
02		4002 X	3763	-0-	-239	-0-		255	1	3477	2	8
								31	9			
03		4309 X	3862	-0-	-447	-0-		268	1	3566	2	8
								28	9			
04		4170 X	3890	-0-	-280	-0-		278	1	3586	2	7
								26	9			
05		4309 X	3546	-0-	-763	-0-		254	1	3268	2	7
								24	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645												
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		205	1	2762	2	-0-
01		2883 X	2725	-0-	-158	-0-		181	1	2544	2	-0-
02		2697 X	2472	-0-	-225	-0-		169	1	2303	2	-0-
03		2976 X	2439	-0-	-537	-0-		171	1	2268	2	-0-
04		2880 X	2183	-0-	-697	-0-		157	1	2026	2	-0-
05		2976 X	1862	-0-	-1114	-0-		134	1	1728	2	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410												
12		9486 X	7871	-0-	-1615	-0-		544	1	7327	2	-0-
01		9486 X	6918	-0-	-2568	-0-		460	1	6458	2	-0-
02		8874 X	5287	-0-	-3587	-0-		361	1	4926	2	-0-
03		8680 X	5748	-0-	-2932	-0-		402	1	5346	2	-0-
04		7980 X	5972	-0-	-2008	-0-		430	1	5542	2	-0-
05		7874 X	5970	-0-	-1904	-0-		430	1	5540	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724												
12		1333 N	1271	-0-	-62	-0-		88	1	1183	2	-0-
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		86	1	1207	2	-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		89	1	1209	2	-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		93	1	1241	2	-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		96	1	1236	2	-0-
05		1395 N	1205	-0-	-190	-0-		87	1	1118	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230												
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696												
12		2635 X	2471	-0-	-164	-0-		171	1	2300	2	-0-
01		2666 X	2454	-0-	-212	-0-		163	1	2291	2	-0-
02		2494 X	2155	-0-	-339	-0-		147	1	2008	2	-0-
03		2666 X	2356	-0-	-310	-0-		165	1	2191	2	-0-
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		235	1	3029	2	-0-
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		305	1	3926	2	-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

12		2139 X	1163	-0-	-976	-0-	76 1	1025 2	Y	56	56	0		14
							62 9							
01		1984 X	152	-0-	-1832	-0-	6 1	82 2	Y	58	59	0		13
							64 9							
02		2726 X	84	-0-	-2642	-0-	2 1	21 2	Y	55	53	0		15
							61 9							
03		2914 X	2059	-0-	-855	-0-	140 1	1864 2	Y	50	50	0		15
							55 9							
04		2820 X	104	-0-	-2716	-0-	4 1	47 2	Y	48	50	0		13
							53 9							
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	236 1	3036 2	Y	46	44	0		15
							51 9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833														
12		10478 X	8109	-0-	-2369	-0-	558 1	7527 2	Y	22	22	0		6
							24 9							
01		10013 X	7117	-0-	-2896	-0-	471 1	6622 2	Y	22	23	0		5
							24 9							
02		8352 X	6297	-0-	-2055	-0-	428 1	5845 2	Y	22	21	0		6
							24 9							
03		8649 X	6598	-0-	-2051	-0-	460 1	6116 2	Y	20	20	0		6
							22 9							
04		8010 X	6034	-0-	-1976	-0-	433 1	5580 2	Y	19	20	0		5
							21 9							
05		8122 X	5389	-0-	-2733	-0-	386 1	4982 2	Y	19	18	0		6
							21 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869														
12		8308 X	7246	-0-	-1062	-0-	497 1	6698 2	Y	46	46	0		12
							51 9							
01		7719 X	6693	-0-	-1026	-0-	441 1	6200 2	Y	47	48	0		11
							52 9							
02		7105 X	6387	-0-	-718	-0-	433 1	5906 2	Y	44	43	0		12
							48 9							
03		7378 X	6617	-0-	-761	-0-	460 1	6113 2	Y	40	40	0		12
							44 9							
04		7020 X	6297	-0-	-723	-0-	450 1	5803 2	Y	40	41	0		11
							44 9							
05		7254 X	6077	-0-	-1177	-0-	435 1	5601 2	Y	37	36	0		12
							41 9							

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8866 X	8189	-0-	-677	-0-	565 1	7612 2	Y	11 0	3
01	8866 X	8061	-0-	-805	-0-	12 9	7514 2	Y	11 0	3
02	7772 X	7406	-0-	-366	-0-	505 1	6890 2	Y	10 0	3
03	8246 X	7475	-0-	-771	-0-	11 9	6942 2	Y	10 0	3
04	7950 X	7644	-0-	-306	-0-	522 1	7084 2	Y	10 0	3
05	8184 X	6891	-0-	-1293	-0-	11 9	6386 2	Y	9 0	3
						495 1				
						10 9				
MCCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788		
BEAURLINE		WELL #: 1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 2	30 4	Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	67 2	53 4	Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #:		1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9869		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974 - 10032		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330		
12	341	X	295	-0-	-46	-0-	27	1	268	2	Y	-0-		-0-
01	465	X	440	-0-	-25	-0-	30	1	410	2	Y	-0-		-0-
02	435	X	288	-0-	-147	-0-	27	1	261	2	Y	-0-		-0-
03	465	X	318	-0-	-147	-0-	31	1	287	2	Y	-0-		-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	33	1	292	2	Y	-0-		-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878		
12	7533	X	7340	-0-	-193	-0-	670	1	6670	2	Y	-0-		-0-
01	7843	X	7309	-0-	-534	-0-	492	1	6817	2	Y	-0-		-0-
02	7337	X	6502	-0-	-835	-0-	615	1	5887	2	Y	-0-		-0-
03	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	682	1	6300	2	Y	-0-		-0-
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1302	1	11568	2	Y	-0-		-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	1393	1	12110	2	Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 - 10468		
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-		-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9557 - 9720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3560 - 4470
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	10 1	58 2	Y	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	5	-0-	5	5	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1	-0-	1	6	1 2		Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 17		RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673								
12	3100 N	4315	-0-	1215	2278	675	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	2745 N	467	-0-	-2278	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	522 X	301	-0-	-221	-0-	49	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	558 X	162	-0-	-396	-0-	25	1	123	2	Y	13	6	1			7
						14	9									
04	420 X	351	-0-	-69	-0-	52	1	281	2	Y	16	12	1			11
						18	9									
05	434 X	319	-0-	-115	-0-	40	1	265	2	Y	13	14	1			10
						14	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	70	89	1			73
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-			12 1	68 2	Y	55	51	1			77
								61 9								
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-			123 1	635 2	Y	47	68	1			56
								52 9								
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-			128 1	645 2	Y	67	55	1			68
								74 9								
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-			89 1	481 2	Y	79	73	1			74
								87 9								
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-			63 1	423 2	Y	68	75	1			67
								75 9								

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
MCALLEN, A. A.			WELL #:	8	RRCID ->	143538	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	13999	PERF.	13626 - 13843				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:	22	RRCID ->	143655	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12118 - 12342				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:	11	RRCID ->	148776	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11942 - 11960				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1		2
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	6	5	1		3
							7	9								
04		14B2 EXT	142	-0-	142	142	21	1	114	2	Y	6	7	1		2
							7	9								
05		14B2 EXT	9	-0-	9	151	3	2	6	9	Y	5	6	1		1

GUERRA, A. E.			WELL #:	44	RRCID ->	156803	COMPL. DATE	12/24/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12146 - 12992				
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	4	2	1		2
							4	9								
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	4	3	1		3
							4	9								
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	4	3	1		4
							4	9								
03		682 N	571	-0-	-111	-0-	26	1	523	2	Y	20	6	1		18
							22	9								
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	30	22	1		26
05		713 N	430	-0-	-283	-0-	24	1	382	2	Y	22	22	1		26
							24	9								

MCALLEN, A. A.			WELL #:	31	RRCID ->	174053	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11622 - 11734				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	3100 N	4023	-0-	923	1554	599	1	3234	2	Y	173	127 1	97
						190	9						
01	3100 N	4871	-0-	1771	3325	717	1	3954	2	Y	182	118 1	161
						200	9						
02	2900 N	3731	-0-	831	4156	576	1	2983	2	Y	156	186 1	131
						172	9						
03	6159 X	2003	-0-	-4156	-0-	324	1	1631	2	Y	44	82 1	93
						48	9						
04	4350 X	4213	-0-	-137	-0-	647	1	3513	2	Y	48	72 1	69
						53	9						
05	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	432	1	2881	2	Y	41	59 1	51
						45	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103													
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	107	1	579	2	Y	70	90 1	66
						77	9						
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	55	52 1	69
						61	9						
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	88	1	458	2	Y	47	68 1	48
						52	9						
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	153	1	768	2	Y	28	36 1	40
						31	9						
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	113	1	613	2	Y	32	37 1	35
						35	9						
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	558	2	Y	27	34 1	28
						30	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947													
12	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	191	1	1033	2	Y	-0-		-0-
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	217	1	1195	2	Y	53	23 1	30
						58	9						
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	204	1	1058	2	Y	47	46 1	31
						52	9						
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	264	1	1328	2	Y	41	35 1	37
						45	9						
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	232	1	1258	2	Y	47	45 1	39
						52	9						
05	1209 N	813	-0-	-396	-0-	100	1	669	2	Y	40	45 1	34
						44	9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350												
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	2812	2	54
								77	9			
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	3929	2	58
								61	9			
02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	3484	2	37
								52	9			
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	1	3888	2	28
								30	9			
04	4380 X	4359	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	673	1	3651	2	23
								35	9			
05	4526 X	3786	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	490	1	3266	2	16
								30	9			

MCCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958												
12	2046 N	823	-0-	-1223	-0-	-0-	-0-	129	1	694	2	-0-
01	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	-0-	-0-	173	1	952	2	-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	976	2	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	940	2	-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1510	2	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

12		775 N	307	-0-	-468	-0-		36 1	194 2	Y	70 89 1	69
								77 9				
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		157 1	868 2	Y	54 51 1	72
								59 9				
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		135 1	699 2	Y	47 68 1	51
								52 9				
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-		135 1	678 2	Y	41 42 1	50
								45 9				
04		930 N	697	-0-	-233	-0-		100 1	544 2	Y	48 49 1	49
								53 9				
05		961 N	625	-0-	-336	-0-		76 1	504 2	Y	41 48 1	42
								45 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574												

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-		32 1	163 2	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1	11 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548												

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010												

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458												

12		736 N	736	-0-	-0-	-0-		19 1	434 2	N	257 148 1	196
								283 9				
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-		23 1	447 2	N	302 210 1	288
								332 9				
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-		22 1	432 2	N	284 235 1	337
								312 9				
03		744 N	589	-0-	-155	-0-		23 1	458 2	N	98 102 1	333
								108 9				
04		780 N	644	-0-	-136	-0-		25 1	464 2	N	141 215 1	259
								155 9				
05		806 N	683	-0-	-123	-0-		34 1	535 2	N	104 159 1	204
								114 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		1271 X	26	-0-	-1245	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
01		1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		522 X	26	-0-	-496	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03		403 X	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994															
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A															
12		2201 N	2034	-0-	-167	-0-	184	1	1836	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
01		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	130	1	1797	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
02		2088 N	1898	-0-	-190	-0-	178	1	1707	2	Y	12	12	0	3
							13	9							
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	212	1	1961	2	Y	11	11	0	3
							12	9							
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	197	1	1748	2	Y	11	11	0	3
							12	9							
05		2015 N	1817	-0-	-198	-0-	186	1	1620	2	Y	10	10	0	3
							11	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	19	RRCID ->	084867	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	12564	PERF.11064 - 11100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A.				WELL #:	66	RRCID ->	088271	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12122		
12		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	102	1	1011	2	Y	209	209	0 54
							230	9						
01		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1065	2	Y	212	218	0 48
							233	9						
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	Y	208	199	0 57
							229	9						
03		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	100	1	920	2	Y	185	185	0 57
							204	9						
04		1320 N	1154	-0-	-166	-0-	97	1	859	2	Y	180	187	0 50
							198	9						
05		1364 N	1104	-0-	-260	-0-	95	1	823	2	Y	169	164	0 55
							186	9						

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	24	RRCID ->	089860	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10655 - 10705		
12		558 N	333	-0-	-225	-0-	30	1	303	2	Y	-0-		-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-		-0-
02		435 N	373	-0-	-62	-0-	35	1	338	2	Y	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	383	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	207	-0-	-333	-0-	21	1	186	2	Y	-0-		-0-
05		403 N	169	-0-	-234	-0-	17	1	152	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #:	77	RRCID ->	101498	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12429 - 12471		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:	14	RRCID ->	114056	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11806 - 11998		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	2D	RRCID ->	116294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 1994 - 2148		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
MCALLEN, A.A.				WELL #:	78	RRCID ->	122546	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11660 - 11840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	

12		2604 X	2212	-0-	-392	-0-	193	1	1924	2	Y	86	86 0	22
							95	9						
01		2480 X	2050	-0-	-430	-0-	131	1	1822	2	Y	88	90 0	20
							97	9						
02		2320 X	1802	-0-	-518	-0-	162	1	1546	2	Y	85	82 0	23
							94	9						
03		2449 X	1812	-0-	-637	-0-	169	1	1558	2	Y	77	76 0	24
							85	9						
04		2280 X	2025	-0-	-255	-0-	197	1	1747	2	Y	74	77 0	21
							81	9						
05		2201 X	1981	-0-	-220	-0-	196	1	1708	2	Y	70	68 0	23
							77	9						

MCALLEN, A.A.				WELL #:	58	RRCID ->	123724	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11752 - 12186		
12		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1073 N	917	-0-	-156	-0-	87	1	830	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	101	1	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1110 N	931	-0-	-179	-0-	94	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		992 N	575	-0-	-417	-0-	59	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	34	RRCID ->	129122	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10534 - 10967		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A.				WELL #:	72	RRCID ->	130399	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	12488	PERF.11282 - 11398		
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	269	1	2678	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2813 X	1920	-0-	-893	-0-	182	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3007 X	1353	-0-	-1654	-0-	132	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2910 X	2324	-0-	-586	-0-	235	1	2089	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2945 X	1708	-0-	-1237	-0-	176	1	1532	2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	33	RRCID ->	143544	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8447 - 8467		
12		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	298	-0-	298	-0-	30	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	244	-0-	244	-0-	25	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	620 N	277	-0-	-343	-0-	23	1	226	2	Y	25	25	0	6
						28	9							
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	27	1	375	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
02	522 N	208	-0-	-314	-0-	17	1	163	2	Y	25	24	0	7
						28	9							
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	22	22	0	7
						24	9							
04	540 X	276	-0-	-264	-0-	26	1	227	2	Y	21	22	0	6
						23	9							
05	434 X	390	-0-	-44	-0-	38	1	329	2	Y	21	20	0	7
						23	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12		3782 X	3337	-0-	-445	-0-	284 1	2825 2	Y	207	207	0		53
							228 9							
01		3844 X	3008	-0-	-836	-0-	187 1	2589 2	Y	211	216	0		48
							232 9							
02		3596 X	3372	-0-	-224	-0-	298 1	2848 2	Y	205	197	0		56
							226 9							
03		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	451 1	4165 2	Y	184	183	0		57
							202 9							
04		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	441 1	3916 2	Y	178	185	0		50
							196 9							
05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	458 1	3984 2	Y	167	163	0		54
							184 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320														
12		3689 X	3579	-0-	-110	-0-	327 1	3252 2	Y	-0-				-0-
01		3875 X	3793	-0-	-82	-0-	255 1	3538 2	Y	-0-				-0-
02		3625 X	3403	-0-	-222	-0-	322 1	3081 2	Y	-0-				-0-
03		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	339 1	3131 2	Y	-0-				-0-
04		3720 X	3084	-0-	-636	-0-	312 1	2772 2	Y	-0-				-0-
05		3782 X	2900	-0-	-882	-0-	299 1	2601 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983														
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	57 1	570 2	Y	-0-				-0-
01		403 N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 2	Y	-0-				-0-
02		319 N	271	-0-	-48	-0-	26 1	245 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	219	-0-	-215	-0-	21 1	198 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	62	-0-	-268	-0-	6 1	56 2	Y	-0-				-0-
05		279 N	40	-0-	-239	-0-	4 1	36 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197														
12		2356 N	1972	-0-	-384	-0-	171 1	1701 2	Y	91	91	0		23
							100 9							
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	125 1	1736 2	Y	93	95	0		21
							102 9							
02		2030 N	1866	-0-	-164	-0-	167 1	1599 2	Y	91	87	0		25
							100 9							
03		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	176 1	1627 2	Y	81	81	0		25
							89 9							
04		1890 N	1871	-0-	-19	-0-	180 1	1604 2	Y	79	82	0		22
							87 9							
05		1984 N	1000	-0-	-984	-0-	95 1	824 2	Y	74	72	0		24
							81 9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	122 1	1210 2	Y	26	26 0	7
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	29 9	1276 2	Y	26	27 0	6
02	1363 N	1258	-0-	-105	-0-	92 1	1113 2	Y	26	25 0	7
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	29 9	1184 2	Y	23	23 0	7
04	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	116 1	1101 2	Y	22	23 0	6
05	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	128 1	999 2	Y	22	21 0	7
						25 9					
						124 1					
						24 9					
						115 1					
						24 9					
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276			
12	2573 X	512	-0-	-2061	-0-	47 1	465 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 X	216	-0-	-156	-0-	15 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 X	3	-0-	-577	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696			
12	2418 N	2258	-0-	-160	-0-	206 1	2052 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	155 1	2145 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2059	-0-	-87	-0-	195 1	1864 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	214 1	1976 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	193 1	1717 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	1749	-0-	-452	-0-	180 1	1569 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740			
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	84 1	834 2	Y	23	23 0	6
01	1147 N	439	-0-	-708	-0-	25 9	386 2	Y	23	24 0	5
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-	28 1		Y	-0-	5 0	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	25 9		Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412			
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12 1	161 2	Y	20	20 0	5
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 9	219 2	Y	21	21 0	5
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	19	19 0	5
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 9	184 2	Y	17	17 0	5
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	13 1	184 2	Y	18	18 0	5
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	21 9	180 2	Y	16	16 0	5
						14 1					
						20 9					
						14 1					
						18 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	44	44	0			11
						48	9									
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	45	46	0			10
						50	9									
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	44	42	0			12
						48	9									
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	302	2	Y	39	39	0			12
						43	9									
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	38	39	0			11
						42	9									
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	22	1	289	2	Y	36	35	0			12
						40	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
12	2976 X	2635	-0-	-341	-0-	241	1	2394	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	193	1	2676	2	Y	-0-					-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	255	1	2442	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2818	-0-	-65	-0-	275	1	2543	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	248	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2014	-0-	-869	-0-	208	1	1806	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	107	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	126	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	129	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	120	1	1044	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403															
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	16	16	0	4
							18	9							
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	12	12	0	4
							13	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028															
12	6386 X	5845	-0-	-541	-0-	-0-	526	1	5240	2	Y	72	72	0	18
							79	9							
01	6510 X	5835	-0-	-675	-0-	-0-	387	1	5367	2	Y	74	75	0	17
							81	9							
02	6090 X	5420	-0-	-670	-0-	-0-	506	1	4837	2	Y	70	68	0	19
							77	9							
03	6510 X	5712	-0-	-798	-0-	-0-	551	1	5089	2	Y	65	64	0	20
							72	9							
04	5670 X	5304	-0-	-366	-0-	-0-	530	1	4707	2	Y	61	64	0	17
							67	9							
05	5859 X	5021	-0-	-838	-0-	-0-	511	1	4445	2	Y	59	57	0	19
							65	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075							
12	2821 X	1119	-0-	-1702	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	156	1	2158	2	Y	-0-					-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	319	1	3049	2	Y	-0-					-0-
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	203	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-	183	1	1594	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806							
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978							
12	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	334	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	243	1	3365	2	Y	-0-					-0-
02	3915 X	3752	-0-	-163	-0-	355	1	3397	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	397	1	3668	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	348	1	3090	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	2435	-0-	-1564	-0-	251	1	2184	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450							
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	377	1	3757	2	Y	53	53	0			14
						58	9									
01	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	270	1	3742	2	Y	54	56	0			12
						59	9									
02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	436	1	4170	2	Y	53	51	0			14
						58	9									
03	4495 X	3864	-0-	-631	-0-	372	1	3439	2	Y	48	47	0			15
						53	9									
04	4350 X	3698	-0-	-652	-0-	369	1	3278	2	Y	46	48	0			13
						51	9									
05	4991 X	3404	-0-	-1587	-0-	346	1	3011	2	Y	43	42	0			14
						47	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 127		RRCID -> 210940		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661								
12	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	277	1	2758	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	207	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	3132 X	2612	-0-	-520	-0-	247	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	299	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2263	-0-	-857	-0-	229	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	1871	-0-	-1198	-0-	193	1	1678	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156								
12	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	395	1	3934	2	Y	125	125	0			32
						138	9									
01	6045 X	5264	-0-	-781	-0-	345	1	4778	2	Y	128	131	0			29
						141	9									
02	5655 X	4999	-0-	-656	-0-	460	1	4403	2	Y	124	119	0			34
						136	9									
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	541	1	5003	2	Y	111	111	0			34
						122	9									
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	520	1	4618	2	Y	108	112	0			30
						119	9									
05	5332 X	4812	-0-	-520	-0-	485	1	4216	2	Y	101	98	0			33
						111	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 48		RRCID -> 257979		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11762 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	7331	-0-	-450	-0-	653 1	6498 2	Y	164	164 0	42
01	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	180 9	486 1	6738 2	Y	167 171 0	38
02	7453 X	6703	-0-	-750	-0-	184 9	618 1	5907 2	Y	162 156 0	44
03	7967 X	7218	-0-	-749	-0-	178 9	689 1	6368 2	Y	146 145 0	45
04	7560 X	6525	-0-	-1035	-0-	161 9	644 1	5726 2	Y	141 147 0	39
05	7409 X	6204	-0-	-1205	-0-	155 9	625 1	5433 2	Y	133 129 0	43
						146 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 139		RRCID -> 259292		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11890 - 13092	
12	7502 X	6908	-0-	-594	-0-	604 1	6012 2	Y	265	265 0	68
01	7657 X	7150	-0-	-507	-0-	292 9	461 1	6392 2	Y	270 277 0	61
02	7163 X	6510	-0-	-653	-0-	297 9	589 1	5632 2	Y	263 252 0	72
03	7657 X	6760	-0-	-897	-0-	289 9	635 1	5868 2	Y	234 234 0	72
04	7020 X	6062	-0-	-958	-0-	257 9	588 1	5222 2	Y	229 237 0	64
05	7161 X	5721	-0-	-1440	-0-	252 9	566 1	4921 2	Y	213 208 0	69
						234 9					

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 19		RRCID -> 262821		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12286 - 12306	
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	29 1	285 2	Y	11	11 0	3
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	12 9	8 1	111 2	Y	12 12 0	3
02	319 N	158	-0-	-161	-0-	13 9	14 1	132 2	Y	11 11 0	3
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	12 9	13 1	118 2	Y	10 10 0	3
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	11 9	11 1	94 2	Y	10 10 0	3
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	11 9	9 1	78 2	Y	9 9 0	3
						10 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 145		RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12784		PERF.11480 - 11947	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	Y	28	28 0	7
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	31 9		Y	28	29 0	6
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	157 2	Y	27	26 0	7
						30 9					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	25	24 0	8
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 2	26 9	Y	24	25 0	7
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	7 0	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11405 - 11620	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	264 2	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 2	283 2	Y	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31 1	296 2	296 2	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28 1	255 2	255 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	22 1	199 2	199 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	196	-0-	-145	-0-	20 1	176 2	176 2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

12	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	130 1	1293 2	1293 2	Y	19	19 0		5
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	93 1	1294 2	1294 2	Y	19	20 0		4
02	1479 N	1340	-0-	-139	-0-	125 1	1194 2	1194 2	Y	19	18 0		5
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	136 1	1254 2	1254 2	Y	17	17 0		5
04	1350 N	1184	-0-	-166	-0-	118 1	1048 2	1048 2	Y	16	17 0		4
05	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	103 1	894 2	894 2	Y	16	15 0		5

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

12	465 N	281	-0-	-184	-0-	26 1	255 2	255 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	20 1	273 2	273 2	Y	-0-			-0-
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	26 1	252 2	252 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30 1	280 2	280 2	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	256 2	Y	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 2	305 2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

12	4557 X	1359	-0-	-3198	-0-	124 1	1235 2	1235 2	Y	-0-			-0-
01	4557 X	2665	-0-	-1892	-0-	179 1	2486 2	2486 2	Y	-0-			-0-
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	361 1	3454 2	3454 2	Y	-0-			-0-
03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	209 1	1933 2	1933 2	Y	-0-			-0-
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	295 1	2624 2	2624 2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	2335	-0-	-1757	-0-	241 1	2094 2	2094 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	101 1	1001 2	Y	402	402 0		103
							442 9						
01		1705 N	877	-0-	-828	-0-	29 1	398 2	Y	409	419 0		93
							450 9						
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-			Y	398	382 0		109
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	109 0		-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868													
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	35 1	347 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
01		465 N	143	-0-	-322	-0-	9 1	128 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	4	4 0		1
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966													
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	8 1	76 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876													
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)		58742 905		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:	2	RRCID ->	062459	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	16000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BEAURLINE		WELL #:	1	RRCID ->	218823	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13554 - 13852
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53

BEAURLINE		WELL #:	2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.13532 - 13640
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:	21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13017 - 0
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		32 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:	24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.12718 - 12773
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12540 - 12608
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	29	-0-	29	67	4	1	25	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102								
12	620 N	155	-0-	-465	-0-	22	1	120	2	Y	12	15	1			10
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	9	170	2	Y	9	9	1			10
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	Y	8	12	1			6
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	9	266	2	Y	7	7	1			6
04	T. A.	187	-0-	187	187	23	1	150	2	Y	8	8	1			6
05	T. A.	194	-0-	194	381	8	9	162	2	Y	7	8	1			5

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

12	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	15301	3	Y	69	30	1	68
							76	9							
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	8395	3	Y	72	87	1	53
							79	9							
02	12731 X	5235	-0-	-7496	-0-	-0-	72	1	5110	3	Y	48	51	1	50
							53	9							
03	15562 X	3874	-0-	-11688	-0-	-0-	59	1	3771	3	Y	40			90
							44	9							
04	15060 X	3751	-0-	-11309	-0-	-0-	60	1	3658	3	Y	30	53	1	67
							33	9							
05	15562 X	3205	-0-	-12357	-0-	-0-	50	1	3107	3	Y	44	54	1	57
							48	9							

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

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

12	1736 N	408	-0-	-1328	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																						
GUERRA, A. E.													WELL #: 36		RRCID -> 139434		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12292 - 12448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

GUERRA, A. E.													WELL #: 39		RRCID -> 157337		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12190 - 12670	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

GUERRA, A. E.													WELL #: 49		RRCID -> 167715		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 12732	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

GUERRA, A. E.													WELL #: 70		RRCID -> 168934		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

GUERRA, A. E.													WELL #: 68		RRCID -> 169952		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13082 - 14140	
12		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	55	35	1			46					
							61	9														
01		6417 X	5702	-0-	-715	-0-	273	1	5359	2	Y	64	47	1			63					
							70	9														
02		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	327	1	6343	2	Y	61	51	1			73					
							67	9														
03		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	347	1	6913	2	Y	48	28	1			93					
							53	9														
04		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	334	1	6109	2	Y	71	74	1			90					
							78	9														
05		7192 X	5086	-0-	-2106	-0-	299	1	4730	2	Y	52	62	1			80					
							57	9														

GUERRA, A. E.													WELL #: 31		RRCID -> 173754		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12596 - 12712	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 75		RRCID -> 175354		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.12490		- 12830	
GUERRA, A. E.															
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	416	-0-	-106	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	Y	54	12	1	42
							59	9							
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	81	55	1	68
							89	9							
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	60	55	1	73
							66	9							

GUERRA, A. E.				WELL #: 64		RRCID -> 182357		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 13534		PERF.12650		- 13520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.				WELL #: 80		RRCID -> 188048		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12642		- 13902	
12	5115 X	4191	-0-	-924	-0-	-0-	170	1	3920	2	Y	92	171	1	230
							101	9							
01	4898 X	4105	-0-	-793	-0-	-0-	193	1	3793	2	Y	108	141	1	197
							119	9							
02	4582 X	3664	-0-	-918	-0-	-0-	174	1	3378	2	Y	102	122	1	177
							112	9							
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	4780	2	Y	35	49	1	163
							39	9							
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	4836	2	Y	50	95	1	118
							55	9							
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4377	2	Y	37	67	1	88
							41	9							

GUERRA, A. E.				WELL #: 40		RRCID -> 190032		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12517		- 12710	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.				WELL #: 84		RRCID -> 199578		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12498		- 12622	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 200474		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758		- 14162		
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	2	Y	37	54	1	74
						41	9							
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	43	49	1	68
						47	9							
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	89	1	1717	2	Y	41	44	1	65
						45	9							
03	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	90	1	1781	2	Y	28	21	1	72
						31	9							
04	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	84	1	1537	2	Y	40	50	1	62
						44	9							
05	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	101	1	1598	2	Y	30	39	1	53
						33	9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 95		RRCID -> 213671		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12620		- 12636		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 126		RRCID -> 262456		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 14530		PERF.13432		- 13452		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 106		RRCID -> 264266		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 14505		PERF.13148		- 13164		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 285224		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 14585		PERF.12878		- 12936		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

12	9176 X	8772	-0-	-404	-0-	362	1	8349	2	Y	55	82	1	103
01	8618 X	8459	-0-	-159	-0-	61	9	7982	2	Y	64	73	1	94
02	8062 X	7566	-0-	-496	-0-	407	1	7131	2	Y	61	66	1	89
03	8773 X	8764	-0-	-9	-0-	70	9	8315	2	Y	28	29	1	88
04	8490 X	8149	-0-	-341	-0-	368	1	7684	2	Y	40	61	1	67
05	8773 X	6657	-0-	-2116	-0-	67	9	6230	2	Y	30	45	1	52

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697														
12	7471 X	6918	-0-	-553	-0-	284	1	6553	2	Y	74	92	1	121
01	7409 X	6501	-0-	-908	-0-	81	9	6095	2	Y	86	88	1	119
02	6699 X	6165	-0-	-534	-0-	311	1	5778	2	Y	81	83	1	117
03	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	95	9	5869	2	Y	21	33	1	105
04	6750 X	5838	-0-	-912	-0-	298	1	5504	2	Y	30	62	1	73
05	6913 X	5145	-0-	-1768	-0-	89	9	4817	2	Y	22	43	1	52

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	41	1	412	2	Y	10	10	0	3
01	496 N	176	-0-	-320	-0-	11	9	154	2	Y	10	11	0	2
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	11	1			Y	11	10	0	3
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 8537 - 8918	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9502 - 9602	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212		PERF. N/A	
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-		
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-		
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-		
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-		
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-		
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760	
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	200	1	8058	2	Y	-0-					-0-		
01	7905	X	7043	-0-	-862	-0-	181	1	6862	2	Y	-0-					-0-		
02	7395	X	5626	-0-	-1769	-0-	143	1	5483	2	Y	-0-					-0-		
03	7905	X	5966	-0-	-1939	-0-	136	1	5830	2	Y	-0-					-0-		
04	7650	X	5544	-0-	-2106	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-					-0-		
*05	7905	X	5670	-0-	-2235	-0-	188	1	5482	2	Y	-0-					-0-		

PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528		
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	10 1	386 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	10 1	393 2	Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10 1	378 2	Y	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12 1	499 2	Y	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	20 1	620 2	Y	-0-	-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	17 1	488 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2573 X	1843	-0-	-730	-0-		45	1	1798	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	1889	-0-	-777	-0-		49	1	1840	2	Y	-0-			-0-
02	2494 X	1686	-0-	-808	-0-		43	1	1643	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1749	-0-	-917	-0-		40	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1733	-0-	-97	-0-		54	1	1679	2	Y	-0-			-0-
*05	1798 N	1674	-0-	-124	-0-		56	1	1618	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901							
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-		22	1	893	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	690	-0-	-240	-0-		18	1	672	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	449	-0-	-421	-0-		11	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	620	-0-	-310	-0-		14	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	522	-0-	-138	-0-		16	1	506	2	Y	-0-			-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		16	1	472	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463							
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		7	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-		5	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	122	-0-	-226	-0-		3	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	162	-0-	-117	-0-		4	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		7	1	230	2	Y	-0-			-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		5	1	152	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577							
12	682 N	583	-0-	-99	-0-		14	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	546	-0-	-229	-0-		14	1	532	2	Y	-0-			-0-
02	551 N	464	-0-	-87	-0-		12	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-		12	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-		14	1	430	2	Y	-0-			-0-
*05	496 N	397	-0-	-99	-0-		13	1	384	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11848 - 11936							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-		29	1	1176	2	Y	-0-	-0-
01	1085 X	509	-0-	-576	-0-		13	1	496	2	Y	-0-	-0-
02	1392 X	367	-0-	-1025	-0-		9	1	358	2	Y	-0-	-0-
03	1488 X	303	-0-	-1185	-0-		7	1	296	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-		11	1	335	2	Y	-0-	-0-
*05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		40	1	1159	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9755 - 10238			
12	310 N	24	-0-	-286	-0-		1	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-		1	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	24	-0-	-208	-0-		1	1	23	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685		PERF.11752 - 11766			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11269			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 11332		PERF. 11016 - 11058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	62 1	2506 2	Y	14	15 1		3
							15 9						
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	67 1	2525 2	Y	12	12 1		3
							13 9						
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	57 1	2205 2	Y	11	11 1		3
							12 9						
03		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	55 1	2381 2	Y	11	11 1		3
							12 9						
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	74 1	2282 2	Y	11	12 1		2
							12 9						
*05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	72 1	2102 2	Y	12	12 1		2
							13 9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9998 - 10326	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 9918 - 10293	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10357	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 10912 - 11260	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8866 - 8913	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID -> 177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 -	9319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	61 1	2446 2	Y	-0-	-0-			
01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	65 1	2476 2	Y	-0-	-0-			
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	56 1	2160 2	Y	-0-	-0-			
03		2449 N	2266	-0-	-183	-0-	52 1	2214 2	Y	-0-	-0-			
04		2370 N	2117	-0-	-253	-0-	66 1	2051 2	Y	-0-	-0-			
*05		2356 N	1903	-0-	-453	-0-	63 1	1840 2	Y	-0-	-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID -> 178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 -	10338		
12		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	311 1	12512 2	Y	-0-	-0-			
01		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	322 1	12201 2	Y	-0-	-0-			
02		12615 X	9361	-0-	-3254	-0-	237 1	9124 2	Y	-0-	-0-			
03		13485 X	12613	-0-	-872	-0-	287 1	12326 2	Y	-0-	-0-			
04		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	442 1	13724 2	Y	-0-	-0-			
*05		12834 X	12482	-0-	-352	-0-	414 1	12068 2	Y	-0-	-0-			

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 -	9250		
12		1860 X	1121	-0-	-739	-0-	27 1	1094 2	Y	-0-	-0-			
01		2418 X	1201	-0-	-1217	-0-	31 1	1170 2	Y	-0-	-0-			
02		2262 X	753	-0-	-1509	-0-	19 1	734 2	Y	-0-	-0-			
03		2418 X	1062	-0-	-1356	-0-	24 1	1038 2	Y	-0-	-0-			
04		1170 N	925	-0-	-245	-0-	29 1	896 2	Y	-0-	-0-			
*05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 1	853 2	Y	-0-	-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 185697	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11241 -	11737		
12		155 X	69	-0-	-86	-0-	2 1	67 2	Y	-0-	-0-			
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			
02		145 X	80	-0-	-65	-0-	2 1	78 2	Y	-0-	-0-			
03		124 X	113	-0-	-11	-0-	3 1	110 2	Y	-0-	-0-			
04		163 X	163	-0-	-0-	-0-	5 1	158 2	Y	-0-	-0-			
*05		98 X	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-	-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 185698	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8638 -	8840		
12		59491 X	59491	-0-	-0-	-0-	1423 1	57193 2	Y	795	837 1	162		
							875 9							
01		53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	1365 1	51777 2	Y	686	693 1	155		
							755 9							
02		53012 X	47805	-0-	-5207	-0-	1196 1	45929 2	Y	618	614 1	159		
							680 9							
03		56668 X	52334	-0-	-4334	-0-	1174 1	50444 2	Y	651	611 1	199		
							716 9							
04		54840 X	47789	-0-	-7051	-0-	1473 1	45681 2	Y	577	672 1	104		
							635 9							
*05		56668 X	34035	-0-	-22633	-0-	1109 1	32308 2	Y	562	556 1	110		
							618 9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID -> 189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 -	6990		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259		
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	12	1	468	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	396	-0-	-224	-0-	10	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	12	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	10	1	442	2	Y	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-			-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910		
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	389	1	15636	2	Y	385	505	1	118
						424	9							
01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	408	1	15458	2	Y	440	386	1	172
						484	9							
02	15660 X	14120	-0-	-1540	-0-	348	1	13373	2	Y	363	254	1	281
						399	9							
03	16740 X	14594	-0-	-2146	-0-	323	1	13876	2	Y	359	383	1	257
						395	9							
04	16200 X	13591	-0-	-2609	-0-	413	1	12812	2	Y	333	384	1	206
						366	9							
*05	16461 X	11135	-0-	-5326	-0-	357	1	10390	2	Y	353	383	1	176
						388	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401		
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1076	-0-	-691	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1137	-0-	-81	-0-	29	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1132	-0-	-542	-0-	26	1	1106	2	Y	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3627 X	3338	-0-	-289	-0-		81	1	3257	2	Y	-0-	-0-
01		4402 X	3091	-0-	-1311	-0-		79	1	3012	2	Y	-0-	-0-
02		4118 X	2704	-0-	-1414	-0-		69	1	2635	2	Y	-0-	-0-
03		4402 X	2878	-0-	-1524	-0-		65	1	2813	2	Y	-0-	-0-
04		3510 X	2741	-0-	-769	-0-		86	1	2655	2	Y	-0-	-0-
*05		3348 X	2874	-0-	-474	-0-		95	1	2779	2	Y	-0-	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196				
12		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-		171	1	6873	2	Y	-0-	-0-
01		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		181	1	6869	2	Y	-0-	-0-
02		6438 X	5841	-0-	-597	-0-		148	1	5693	2	Y	-0-	-0-
03		7037 X	6379	-0-	-658	-0-		145	1	6234	2	Y	-0-	-0-
04		6810 X	6428	-0-	-382	-0-		201	1	6227	2	Y	-0-	-0-
*05		7037 X	5472	-0-	-1565	-0-		182	1	5290	2	Y	-0-	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466				
12		961 N	40	-0-	-921	-0-		1	1	39	2	Y	-0-	-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-	-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 11/24/2023		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 9194				
12		1922 X	1752	-0-	-170	-0-		43	1	1709	2	Y	-0-	-0-
01		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		51	1	1918	2	Y	-0-	-0-
02		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-		56	1	2153	2	Y	-0-	-0-
03		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-		43	1	1846	2	Y	-0-	-0-
04		1920 N	1490	-0-	-430	-0-		47	1	1443	2	Y	-0-	-0-
*05		1984 N	1357	-0-	-627	-0-		45	1	1312	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 - 11310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 - 9122	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173 - 10564	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	10869 - 11650	
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	41 1	1653 2	Y	49	52 1			10
						54 9							
01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	37 1	1409 2	Y	43	43 1			10
						47 9							
02	1305 X	1090	-0-	-215	-0-	27 1	1021 2	Y	38	38 1			10
						42 9							
03	1736 X	1130	-0-	-606	-0-	25 1	1061 2	Y	40	38 1			12
						44 9							
04	1680 X	1123	-0-	-557	-0-	34 1	1050 2	Y	35	41 1			6
						39 9							
*05	1736 X	1168	-0-	-568	-0-	37 1	1084 2	Y	43	41 1			8
						47 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788	-	12064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5518 X	2312	-0-	-3206	-0-	54	1	2164	2	Y	85	112	1	26
						94	9							
01	5673 X	3350	-0-	-2323	-0-	83	1	3159	2	Y	98	86	1	38
						108	9							
02	5307 X	1637	-0-	-3670	-0-	39	1	1510	2	Y	80	56	1	62
						88	9							
03	5673 X	2263	-0-	-3410	-0-	49	1	2126	2	Y	80	85	1	57
						88	9							
04	3870 X	2825	-0-	-1045	-0-	86	1	2658	2	Y	74	85	1	46
						81	9							
*05	3348 X	2347	-0-	-1001	-0-	75	1	2191	2	Y	74	83	1	37
						81	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043	-	11148
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	15	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	13	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	564	-0-	-87	-0-	13	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	17	1	530	2	Y	-0-			-0-
*05	558 N	545	-0-	-13	-0-	18	1	527	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9818	-	9914
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BALES 9400' SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8080	-	8094
12	713 N	530	-0-	-183	-0-	13	1	517	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	748	-0-	-120	-0-	19	1	729	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	528	-0-	-81	-0-	13	1	515	2	Y	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	485	-0-	-235	-0-	15	1	470	2	Y	-0-			-0-
*05	558 N	474	-0-	-84	-0-	16	1	458	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295	-	10384	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10466	-	10486	
12	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	36	1	1452	2	Y	-0-				-0-
01	2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	26	1	983	2	Y	-0-				-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	73	1	2789	2	Y	-0-				-0-
03	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	141	1	6052	2	Y	-0-				-0-
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	198	1	6143	2	Y	-0-				-0-
*05	3069 X	548	-0-	-2521	-0-	18	1	530	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.	11447 - 11822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10394 - 10514
12	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	304 1	12207 2	Y	114	120 1		23
						125 9						
01	13423 X	11522	-0-	-1901	-0-	293 1	11121 2	Y	98	99 1		22
						108 9						
02	12557 X	10264	-0-	-2293	-0-	258 1	9908 2	Y	89	88 1		23
						98 9						
03	13423 X	10546	-0-	-2877	-0-	237 1	10208 2	Y	92	87 1		28
						101 9						
04	12990 X	9633	-0-	-3357	-0-	298 1	9244 2	Y	83	96 1		15
						91 9						
*05	12648 X	9064	-0-	-3584	-0-	297 1	8657 2	Y	100	95 1		20
						110 9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	12261 - 12281
12	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	179 1	7214 2	Y	-0-			-0-
01	6665 X	3137	-0-	-3528	-0-	81 1	3056 2	Y	-0-			-0-
02	6235 X	3300	-0-	-2935	-0-	84 1	3216 2	Y	-0-			-0-
03	7378 X	2842	-0-	-4536	-0-	65 1	2777 2	Y	-0-			-0-
04	7140 X	2493	-0-	-4647	-0-	78 1	2415 2	Y	-0-			-0-
*05	7378 X	2797	-0-	-4581	-0-	93 1	2704 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397
12	7316 X	3891	-0-	-3425	-0-	94 1	3797 2	Y	-0-			-0-
01	8897 X	973	-0-	-7924	-0-	25 1	948 2	Y	-0-			-0-
02	8323 X	7883	-0-	-440	-0-	200 1	7683 2	Y	-0-			-0-
03	8897 X	4152	-0-	-4745	-0-	94 1	4058 2	Y	-0-			-0-
04	8430 X	5782	-0-	-2648	-0-	181 1	5601 2	Y	-0-			-0-
*05	8432 X	4343	-0-	-4089	-0-	144 1	4199 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	246 1	9876 2	Y	-0-	-0-
01		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	262 1	9937 2	Y	-0-	-0-
02		10179 X	8828	-0-	-1351	-0-	224 1	8604 2	Y	-0-	-0-
03		10881 X	8874	-0-	-2007	-0-	202 1	8672 2	Y	-0-	-0-
04		10530 X	8056	-0-	-2474	-0-	252 1	7804 2	Y	-0-	-0-
*05		10199 X	9135	-0-	-1064	-0-	303 1	8832 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764
12		1147 N	832	-0-	-315	-0-	20 1	812 2	Y	-0-	-0-
01		1209 N	668	-0-	-541	-0-	17 1	651 2	Y	-0-	-0-
02		841 N	718	-0-	-123	-0-	18 1	700 2	Y	-0-	-0-
03		837 N	701	-0-	-136	-0-	16 1	685 2	Y	-0-	-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	22 1	680 2	Y	-0-	-0-
*05		775 N	670	-0-	-105	-0-	22 1	648 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572
12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	91 1	3679 2	Y	-0-	-0-
01		4030 X	3550	-0-	-480	-0-	91 1	3459 2	Y	-0-	-0-
02		3770 X	3034	-0-	-736	-0-	77 1	2957 2	Y	-0-	-0-
03		4030 X	3093	-0-	-937	-0-	70 1	3023 2	Y	-0-	-0-
04		3900 X	2756	-0-	-1144	-0-	86 1	2670 2	Y	-0-	-0-
*05		3782 X	2643	-0-	-1139	-0-	88 1	2555 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322
12		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	98 1	3951 2	Y	-0-	-0-
01		4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	88 1	3348 2	Y	-0-	-0-
02		4350 X	2881	-0-	-1469	-0-	73 1	2808 2	Y	-0-	-0-
03		4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	67 1	2891 2	Y	-0-	-0-
04		4500 X	3146	-0-	-1354	-0-	98 1	3048 2	Y	-0-	-0-
*05		4061 X	2769	-0-	-1292	-0-	92 1	2677 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693 - 9756
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886
12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37 1	1471 2	Y	-0-	-0-
01		1736 N	1450	-0-	-286	-0-	37 1	1413 2	Y	-0-	-0-
02		1508 N	1248	-0-	-260	-0-	32 1	1216 2	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	30 1	1277 2	Y	-0-	-0-
04		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	38 1	1175 2	Y	-0-	-0-
*05		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	42 1	1215 2	Y	-0-	-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10578 - 14562

12	1643 X	647	-0-	-996	-0-	16	1	631	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	683	-0-	-960	-0-	18	1	665	2	N	-0-			-0-
02	1421 X	433	-0-	-988	-0-	11	1	422	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	399	-0-	-934	-0-	9	1	390	2	N	-0-			-0-
04	660 N	488	-0-	-172	-0-	15	1	473	2	N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

12	3100 N	7668	-0-	4568	4568	185	1	7421	2	Y	56	74	1	17
						62	9							
01	3100 N	7055	-0-	3955	8523	179	1	6804	2	Y	65	57	1	25
						72	9							
02	2900 N	5835	-0-	2935	11458	147	1	5630	2	Y	53	37	1	41
						58	9							
03	17152 X	5694	-0-	-11458	-0-	128	1	5508	2	Y	53	56	1	38
						58	9							
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	153	1	4747	2	Y	49	57	1	30
						54	9							
*05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	Y	52	56	1	26
						57	9							

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

12	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	46	1	1867	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	1823	-0-	-843	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02	2494 X	1598	-0-	-896	-0-	41	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1705	-0-	-961	-0-	39	1	1666	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	50	1	1551	2	Y	-0-			-0-
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	57	1	1658	2	Y	-0-			-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475	-	9490
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1868	2	Y	20	27	1	6
01	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	22	9	1842	2	Y	24	21	1	9
02	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	26	9	1614	2	Y	20	14	1	15
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	42	1	1712	2	Y	19	20	1	14
04	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	22	9	1622	2	Y	18	21	1	11
*05	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	40	1	1639	2	Y	18	20	1	9
						21	9							
						52	1							
						20	9							
						56	1							
						20	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138	-	10164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559	-	9579
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730	-	8960
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	2	Y	-0-			-0-
*05	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650						CNTY: HIDALGO						
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
BAXTER GIBSON SIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	16
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	N	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

GIBSON/SIEN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123

GIBSON/SIEN												
WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRANT "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56

GRANT "B"												
WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206												
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	N	62
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	62
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	70
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

GRANT "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360												
12	DLQ G-10	65	-0-	65	967	65	2				Y	57
01	DLQ G-10	28	-0-	28	995	25	2	3	9		Y	60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	995						Y	60
03	DLQ G-10	65	-0-	65	1060	65	2				Y	60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1060						Y	60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1060						Y	60

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO	
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872				
GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 194381	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 13733	PERF.11302 - 11370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45		NO RPT	1

GRANT		WELL #:		2B	RRCID -> 195215	COMPL. DATE 10/12/2019	TOTAL DEPTH 12785	PERF.11442 - 11494
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	33

GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 216772	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 12623	PERF.11704 - 11784
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID -> 219630	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 10907	PERF.10434 - 10444
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37		Y	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37		Y	33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	37		Y	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	37		Y	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37		Y	33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	33

GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 220144	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11310 - 11368
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 224143	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 11189	PERF.11154 - 11208
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167		Y	184
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167		Y	184
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167		Y	184
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167		Y	184
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167		Y	184
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167		Y	184

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224982	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 11990	PERF.10182 - 10197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872							
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-	63
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-	63
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-	63
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-	63
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-	63
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887		Y	NO RPT	63

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT	-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-	52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-	52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-	52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59		N	NO RPT	52

GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	56
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	56
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 2	N	3	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59

GRANT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 2	N	3	39
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123 2	N	3	42
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42

GIBSON & SIEN		WELL #: 7		RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335		Y	NO RPT	-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-	48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343		N	-0-	48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343		N	NO RPT	48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023												

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID ->	223746	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 - 6182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU				WELL #:	3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF. 5973 - 6003
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921
FEE SWD				803790								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE SWD				WELL #:	2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5490 - 5840
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				WELL #:	1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15136 - 15378
MERIT ENERGY COMPANY				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
JOHNSON, C.G.				561136								
12	5952 X	4255	-0-	-1697	-0-	197	1	4039	2	Y	17	17 0 3
01	5580 X	3873	-0-	-1707	-0-	185	1	3668	2	Y	18	18 0 3
02	4698 X	3481	-0-	-1217	-0-	168	1	3296	2	Y	15	15 0 3
03	4619 X	3997	-0-	-622	-0-	197	1	3781	2	Y	17	16 0 4
04	4350 X	3840	-0-	-510	-0-	200	1	3621	2	Y	17	18 0 3
05	4247 X	3227	-0-	-1020	-0-	168	1	3042	2	Y	15	14 0 4

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.14236 - 15469
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) // CONT. // 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY // CONT. // 561136															
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357										COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	157	1	3217	2	Y	9	9 0	2		
01	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	10	9	2719	2	Y	9	9 0	2		
02	3103 X	2296	-0-	-807	-0-	137	1	2178	2	Y	6	7 0	1		
03	3379 X	2531	-0-	-848	-0-	10	9	2396	2	Y	9	8 0	2		
04	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	111	1	3040	2	Y	8	9 0	1		
05	3379 X	3106	-0-	-273	-0-	7	9	2935	2	Y	8	7 0	2		

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705										COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
12	2573 X	1213	-0-	-1360	-0-	56	1	1137	2	Y	18	16 0	3		
01	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	20	9	2225	2	Y	29	27 0	5		
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2	Y	23	23 0	5		
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	32	9	1834	2	Y	27	26 0	6		
04	2280 N	1390	-0-	-890	-0-	91	1	1293	2	Y	23	25 0	4		
05	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	25	9	1277	2	Y	18	17 0	5		

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757										COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	15433	PERF.	14106 - 15090
12	3937 X	2247	-0-	-1690	-0-	105	1	2142	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	117	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	141	1	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	162	1	2925	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	2	Y	-0-	-0-	-0-		

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967										COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	15323	PERF.	14167 - 15225
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	275	1	5625	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	262	1	5205	2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	5191 X	4936	-0-	-255	-0-	239	1	4697	2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	5890 X	4429	-0-	-1461	-0-	220	1	4209	2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	5700 X	3683	-0-	-2017	-0-	193	1	3490	2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	5890 X	5621	-0-	-269	-0-	294	1	5327	2	Y	-0-	-0-	-0-		

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557															
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820										COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13860 - 15519
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-	-0-		
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-	-0-		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-	-0-		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-		

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 73		RRCID -> 209129				COMPL. DATE 03/04/2005				TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722							
12	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	688 221	1 9	11082	2	N	201	353	1			48	
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	517	1	11969	2	N	-0-					48	
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	133	1	10046	2	N	80					128	
03	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	88 36	9 1	9730	2	N	15					143	
04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	17 288	9 1	7276	2	N	67					210	
05	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	74 493	9 1	8483	2	N	73					283	
WELL #: 72		RRCID -> 209190				COMPL. DATE 10/23/2004				TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330							
12	1930 N	1729	-0-	-201	-0-	99 31	1 9	1599	2	N	28	170	1			76	
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	96	1	2232	2	N	-0-					76	
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	2	N	-0-					76	
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	9	1	2436	2	N	-0-					76	
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	135	1	3419	2	N	-0-					76	
05	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	306 43	1 9	5266	2	N	39					115	
WELL #: 76		RRCID -> 211370				COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WELL #: 75		RRCID -> 211504				COMPL. DATE 05/17/2005				TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174							
12	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	825 185	1 9	13301	2	Y	168	98	1			188	
01	16616 X	13566	-0-	-3050	-0-	555	1	12850	2	Y	146	150	1			184	
02	16414 X	12342	-0-	-4072	-0-	161 160	9 1	12073	2	Y	99	135	1			148	
03	17546 X	14140	-0-	-3406	-0-	109 52	9 1	13986	2	Y	93	114	1			127	
04	16980 X	13510	-0-	-3470	-0-	102 509	9 1	12877	2	Y	113	130	1			110	
05	14322 X	7934	-0-	-6388	-0-	124 429	9 1	7376	2	Y	117	81	1			146	
WELL #: 77		RRCID -> 215490				COMPL. DATE 10/02/2005				TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340							
12	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1281 248	1 9	20651	2	Y	225	126	1			245	
01	33821 X	21609	-0-	-12212	-0-	884 249	1 9	20476	2	Y	226	210	1			261	
02	31639 X	18829	-0-	-12810	-0-	243 274	1 9	18312	2	Y	249	240	1			270	
03	33821 X	20108	-0-	-13713	-0-	73 292	1 9	19743	2	Y	265	250	1			285	
04	30060 X	18781	-0-	-11279	-0-	707 186	1 9	17888	2	Y	169	244	1			210	
05	22165 X	17092	-0-	-5073	-0-	934 77	1 9	16081	2	Y	70	98	1			182	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080	-	16190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	323	-0-	323	323	19	1	304	2	Y	-0-	66	1	-0-
01	T. A.	151	-0-	151	474	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	237	-0-	237	711	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	138	-0-	138	849	1	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	167	-0-	167	1016	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	216	-0-	216	1232	12	1	204	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680	-	15212
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.	16380	-	16500
12	3100 N	2518	-0-	-582	684	147	1	2362	2	N	8			100
						9	9							
01	2883 X	1823	-0-	-1060	-0-	75	1	1748	2	N	-0-			100
02	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	28	1	2087	2	N	3			103
						3	9							
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	11	1	2999	2	N	-0-			103
04	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	103	1	2605	2	N	-0-			103
05	2511 X	2492	-0-	-19	-0-	137	1	2355	2	N	-0-			103

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798	-	15909
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798	-	15909
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	101	1	497	2	N	-0-			39
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	58	1	373	2	N	-0-			39
02	580 N	307	-0-	-273	-0-	41	1	266	2	N	-0-			39
03	589 N	201	-0-	-388	-0-	26	1	175	2	N	-0-			39
04	420 N	159	-0-	-261	-0-	22	1	137	2	N	-0-			39
05	341 N	134	-0-	-207	-0-	20	1	112	2	N	2			41
						2	9							

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A		
12	3286 X	1817	-0-	-1469	-0-	308	1	1508	2	Y	1	1	1	98
						1	9							
01	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	220	1	1422	2	Y	-0-			98
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	389	1	2550	2	Y	-0-			98
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	340	1	2254	2	Y	-0-			98
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	269	1	1702	2	Y	-0-			98
05	3131 X	1313	-0-	-1818	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-			98

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) MERIT ENERGY COMPANY JOHNSON, F. I. 'A'		//CONT.// //CONT.//	59083 700 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 197101	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15345 - 15602								
12		567 N	567	-0-	-0-		93 1	454 2		N		18		1 1		129
01		1314 N	1314	-0-	-0-		20 9	168 1	1088 2	N		53				182
02		812 N	212	-0-	-600		58 9	24 1	154 2	N		31	184 1			29
03		918 N	918	-0-	-0-		34 9	118 1	785 2	N		14				43
04		1050 N	957	-0-	-93		15 9	130 1	823 2	N		4				47
05		239 N	239	-0-	-0-		4 9	36 1	203 2	N		-0-				47
		WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 4	RRCID -> 199672	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH 16100	PERF.14606 - 15301								
12		31 N	11	-0-	-20		2 1	9 2		Y		-0-				44
01		62 N	13	-0-	-49		2 1	11 2		Y		-0-				44
02		25 N	25	-0-	-0-		3 1	22 2		Y		-0-				44
03		89 N	89	-0-	-0-		12 1	77 2		Y		-0-				44
04		65 N	65	-0-	-0-		9 1	56 2		Y		-0-				44
05		31 N	21	-0-	-10		3 1	18 2		Y		-0-				44
		WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 5	RRCID -> 202003	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 17137	PERF.14696 - 16580								
12		849 N	849	-0-	-0-		143 1	702 2		N		4		1 1		150
01		1017 N	1017	-0-	-0-		4 9	136 1	878 2	N		3				153
02		899 N	868	-0-	-31		3 9	113 1	742 2	N		12				165
03		970 N	970	-0-	-0-		13 9	126 1	833 2	N		10				175
04		1025 N	1025	-0-	-0-		11 9	138 1	872 2	N		14				189
05		930 N	864	-0-	-66		15 9	130 1	734 2	N		-0-				189
		WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 6	RRCID -> 207564	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15038 - 15772								
12		2604 X	650	-0-	-1954		110 1	539 2		N		1		1 1		26
01		4735 X	4735	-0-	-0-		1 9	632 1	4086 2	N		15				41
02		4117 X	4117	-0-	-0-		17 9	543 1	3562 2	N		11				52
03		3566 X	3566	-0-	-0-		12 9	466 1	3090 2	N		9				61
04		3690 X	3321	-0-	-369		10 9	451 1	2857 2	N		12				73
05		3813 X	2119	-0-	-1694		13 9	318 1	1801 2	N		-0-				73
		VERTREES, CHARLES D.		WELL #: 1	RRCID -> 232737	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 17540	PERF.17264 - 17428								
12		7006 X	6665	-0-	-341			6665 2		N		-0-				-0-
01		6944 X	6602	-0-	-342			6602 2		N		-0-				-0-
02		6789 X	6789	-0-	-0-			6789 2		N		-0-				-0-
03		7085 X	7085	-0-	-0-			7085 2		N		-0-				-0-
04		7060 X	7060	-0-	-0-			7060 2		N		-0-				-0-
05		7006 X	5870	-0-	-1136			5870 2		N		-0-				-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, W.H.		59585 600 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
		WELL #: 9		RRCID -> 113018		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6694 - 7180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		356	N	356	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
01		318	N	318	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
02		423	N	423	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
03		501	N	501	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
04		489	N	489	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-
05		429	N	429	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC MCKENDRICK, W.H.		850917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #: 10		RRCID -> 135146		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 3802 - 4126				
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		59725 475 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13256 - 13266				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13081 - 13181				
12	7068 X	6650	-0-	-418	-0-	6650	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5022 X	2407	-0-	-2615	-0-	2407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8236 X	1889	-0-	-6347	-0-	1889	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8804 X	7377	-0-	-1427	-0-	7377	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8520 X	6194	-0-	-2326	-0-	6194	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6665 X	3239	-0-	-3426	-0-	3239	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG C		59731 500 460054		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
		WELL #: 6		RRCID -> 296857		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9015 - 9018					
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	4115	-0-	4115	B	4115	4115	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	4115				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4115													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	4115				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	4115				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	4115				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCLEAN, WEST (WX H-3) KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 608		59731 550 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10478 - 10508				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)			59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GUERRA, ARCADIO			WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
01	02	03	04	05	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	9 1	60 2	N	-0-				27
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	148 1	1109 2	N	6	3	1		30
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	97 1	656 2	N	5	4	1		31
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	68 1	463 2	N	1	3	1		29
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	56 1	407 2	N	1	2	1		28
05	434 N	187	-0-	-247	-0-	25 1	162 2	N	-0-	1	1		27

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BARRERA, PEDRO			WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645		
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	74 1	485 2	N	1	1	1		21
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58 1	437 2	N	2	2	1		21
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1	496 2	N	2	1	1		22
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73 1	502 2	N	1	2	1		21
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	65 1	471 2	N	1				22
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80 1	524 2	N	1	1	1		22

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HINOJOSA, F.G.			WELL #: 3		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 9092 - 9102		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851		PERF. 9271 - 9332		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT																	
		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
		//CONT.//		386310													
			WELL #:	17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

			WELL #:	11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

			WELL #:	14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

MCMORAN (VICKSBURG 9270)				561136													
HILCORP ENERGY COMPANY				BARRERA		WELL #:		3		RRCID ->		235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41		

BARRERA			WELL #:	04	RRCID ->	238122	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9100 - 9642					
12	3348 X	2210	-0-	-1138	-0-	274	1	1885	2	N	46	27	1		148		
						51	9										
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	368	1	2974	2	N	9				157		
						10	9										
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	391	1	2881	2	N	35	4	1		188		
						39	9										
03	2294 X	2191	-0-	-103	-0-	296	1	1871	2	N	22				210		
						24	9										
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	401	1	2547	2	Y	20	186	1		44		
						22	9										
*05	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	391	1	2727	2	Y	32	3	1		73		
						35	9										

BARRERA			WELL #:	5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336 - 9516					
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	19	1	129	2	N	-0-				10		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-				10		
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-				10		
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-				10		
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	Y	-0-				10		
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-				10		

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			//CONT.// 59818 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
			//CONT.// 561136											
			WELL #:	6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069 - 10220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	371 10	1 9	2555	2	N	9	25	1	139
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	297 21	1 9	2398	2	N	19			158
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	329 50	1 9	2421	2	N	45	158	1	45
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	367 31	1 9	2325	2	N	28			73
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	344 34	1 9	2187	2	Y	31	28	1	76
*05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	333 40	1 9	2323	2	Y	36	3	1	109

BARRERA			WELL #:	7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 - 9704		
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	112 19	1 9	773	2	N	17	50	1	77
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	75 24	1 9	606	2	N	22			99
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	79 21	1 9	579	2	N	19	8	1	110
03	899 X	576	-0-	-323	-0-	77 14	1 9	485	2	N	13			123
04	870 X	607	-0-	-263	-0-	80 20	1 9	507	2	Y	18	56	1	85
*05	899 X	743	-0-	-156	-0-	87 48	1 9	608	2	Y	44	5	1	124

BARRERA			WELL #:	9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9810		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	1	1	29
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			29
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1 9	6	2	N	1			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	29
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1			30

BARRERA			WELL #:	10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589		
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	162 4	1 9	1112	2	N	4	13	1	27
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	140 4	1 9	1131	2	N	4			31
02	1218 N	1176	-0-	-42	-0-	140 3	1 9	1033	2	N	3	2	1	32
03	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	168 3	1 9	1065	2	N	3			35
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	166 3	1 9	1054	2	Y	3	15	1	23
*05	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	147 11	1 9	1026	2	Y	10	1	1	32

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT./ 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT./ 561136
 BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	493	1	3388	2	N	96	48	1	149
						106	9							
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	74			223
						81	9							
02	3915 X	3198	-0-	-717	-0-	376	1	2770	2	N	47	182	1	88
						52	9							
03	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	485	1	3069	2	N	32			120
						35	9							
04	4050 X	2147	-0-	-1903	-0-	288	1	1828	2	Y	28	53	1	95
						31	9							
*05	4185 X	3150	-0-	-1035	-0-	384	1	2680	2	Y	78	91	1	82
						86	9							

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4	2	1	2
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6	3	1	5
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4	3	1	6
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	684	2	1	9	Y	1	4	1	3
05	744 N	111	-0-	-633	-0-	111	2			Y	-0-	1	1	2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

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

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

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

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7161 X	6382	-0-	-779	-0-	837	1	5495	2	Y	45	55	1	261
						50	9							
01	7254 X	6959	-0-	-295	-0-	807	1	6060	2	Y	84	28	1	317
						92	9							
02	6786 X	6174	-0-	-612	-0-	784	1	5268	2	Y	111	255	1	173
						122	9							
03	7254 X	6418	-0-	-836	-0-	814	1	5550	2	Y	49	26	1	196
						54	9							
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	747	1	5399	2	Y	49	49	1	196
						54	9							
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	818	1	5368	2	Y	50	13	1	233
						55	9							

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	156 1	1026 2	Y	4	5 1	64
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	141 1	1060 2	Y	5	5 1	64
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	118 1	791 2	Y	7	7 1	64
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	121 1	825 2	Y	5	4 1	65
04	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	128 1	922 2	Y	4	4 1	65
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	118 1	774 2	Y	3	2 1	66

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 157093	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8352	- 8499			
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9 Y	1		1
03	372 N	165	-0-	-207	-0-	165 2		Y	-0-	1
04	360 X	90	-0-	-270	-0-	90 2		Y	-0-	1
05	372 X	184	-0-	-188	-0-	184 2		Y	-0-	1

HINOJOSA "A"		WELL #: 1	RRCID -> 159395	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 9368	PERF. 9132	- 9210			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 163659	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8560	- 9682			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 166447	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 9778	PERF. 8780	- 9419			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		32

BARRERA UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 170352	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	- 7824			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)			//CONT.//	59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 8914 - 8950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	482 1	3164 2	N	9	11	1	226
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	424 1	3188 2	N	15	16	1	225
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	385 1	2585 2	N	15	14	1	226
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	517 1	3526 2	N	24	200	1	50
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	418 1	3020 2	N	9	6	1	53
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	479 1	3146 2	N	9	8	1	54

HINOJOSA, F. G.			WELL #:	2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8723 - 8931
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	28

HINOJOSA ET AL			WELL #:	4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8576 - 8802	
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	625 2	46 9	N	42	6	1	135
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	631 2	26 9	N	24	3	1	156
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	594 2	15 9	N	14	7	1	163
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	604 2	17 9	N	15	3	1	175
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	590 2	24 9	N	22	5	1	192
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	585 2	103 9	N	94	143	1	143

VALDEZ ET AL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF. 9203 - 9385	
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	525 2	50 9	N	45	1	1	197
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	679 2	33 9	N	30	174	1	53
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	709 2	21 9	N	19	3	1	69
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	486 2	24 9	N	22	3	1	88
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	642 2	28 9	N	25	2	1	111
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	615 2	23 9	N	21	2	1	130

HINOJOSA, F.G.			WELL #:	4	RRCID ->	205321	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8740 - 8760	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	-0-	N	-0-	-0-	75	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	N	1	1	1	75
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	-0-	N	-0-	-0-	75	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	-0-	N	-0-	-0-	75	
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2	-0-	N	-0-	-0-	75	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	-0-	N	-0-	-0-	75	

GARZA ET AL "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	205334	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8868 - 9097
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCMORAN (8960)
HILCORP ENERGY COMPANY
HINOJOSA "A"

//CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 386310

CNTY: HIDALGO

WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2175	2	48	9	N	44	6	1			229
01	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	2138	2	47	9	N	43	192	1			80
02	2030 N	1983	-0-	-47	-0-	1933	2	50	9	N	45	8	1			117
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2137	2	52	9	N	47	10	1			154
04	2100 N	1723	-0-	-377	-0-	1683	2	40	9	N	36	4	1			186
05	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1852	2	39	9	N	35	5	1			216

VALDEZ ET AL UNIT
WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT
WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1385	2	N	161	145	1			136
						177	9									
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1349	2	N	175	202	1			109
						193	9									
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	193	1	1301	2	N	98	91	1			116
						108	9									
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	199	1	1356	2	N	141	206	1			51
						155	9									
04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	181	1	1305	2	N	79	5	1			125
						87	9									
05	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	200	1	1316	2	N	72	97	1			100
						79	9									

HINOJOSA "A"
WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BARRERA UNIT
WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA ET AL "B" UNIT
WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

12	1147 N	236	-0-	-911	-0-	234	2	2	9	N	2	16	1			99
01	1147 N	155	-0-	-992	-0-	154	2	1	9	N	1	2	1			98
02	1015 N	107	-0-	-908	-0-	107	2			N	-0-	8	1			90
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	2	1			95
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8	6	1			97
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-	1	1			96

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					199
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	2	1			198
02	319 N	235	-0-	-84	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			198
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			198
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	284	2	1	9	N	1					199
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1	1	1			199
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264						
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	60	1	398	2	N	12	2	1			180
						13	9									
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	17	3	1			194
						19	9									
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	56	1	379	2	N	10	4	1			200
						11	9									
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	57	1	385	2	N	5	2	1			203
						6	9									
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	50	1	363	2	N	22	160	1			65
						24	9									
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	53	1	344	2	N	15	1	1			79
						17	9									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8718 - 9045						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7024 - 7090						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9902 - 10270						
12	775 N	538	-0-	-237	-0-	71	1	467	2	N	-0-					28
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	56	1	420	2	N	-0-					28
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	55	1	369	2	N	-0-					28
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	54	1	371	2	N	-0-					28
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	47	1	335	2	N	-0-					28
05	465 N	349	-0-	-116	-0-	46	1	303	2	N	-0-					28

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 386310																
WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362																
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	319	1	2092	2	N	20	10	1			187
						22	9									
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	269	1	2022	2	N	31	10	1			208
						34	9									
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	287	1	1926	2	N	35	15	1			228
						39	9									
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	280	1	1907	2	N	13	9	1			232
						14	9									
04	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	244	1	1763	2	N	20	185	1			67
						22	9									
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	311	1	2044	2	N	25	5	1			87
						28	9									

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	367 1	2413 2	N	22	43 1				99
01	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	24 9	1990 2	N	17	11 1				105
02	2378 N	1805	-0-	-573	-0-	265 1	1552 2	N	20	32 1				93
03	2542 N	2352	-0-	-190	-0-	19 9	2024 2	N	28	9 1				112
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	231 1	1933 2	N	24	32 1				104
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	22 9	1882 2	N	21	5 1				120
						297 1								
						31 9								
						267 1								
						26 9								
						287 1								
						23 9								

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450				
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-					105
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-					105
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242 2		N	-0-					105
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-					105
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-					105
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-					105

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226792	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10248 - 10256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3592	-0-	-779	-0-	473	1	3105	2	N	13	16	1	105
						14	9							
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	692	1	5198	2	N	52	19	1	138
						57	9							
02	4089 X	4013	-0-	-76	-0-	515	1	3463	2	N	32	25	1	145
						35	9							
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	647	1	4413	2	N	42	18	1	169
						46	9							
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	936	1	6768	2	N	77	20	1	226
						85	9							
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	729	1	4786	2	N	70	13	1	283
						77	9							

HINOJOSA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	226973	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	0 - 9534		
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1440	2	44	9	N	40	7	1	155
01	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1425	2	26	9	N	24	7	1	172
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1317	2	46	9	N	42	10	1	204
03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1411	2	68	9	N	62	188	1	78
04	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	1108	2	28	9	N	25	6	1	97
05	1457 N	991	-0-	-466	-0-	979	2	12	9	N	11	3	1	105

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227518	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110 - 9120		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-			203
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-			203
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	9	1	58	2	N	-0-			203
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	8	1	57	2	N	-0-			203
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-			203
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-			203

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824		
12	3751 X	3478	-0-	-273	-0-	455	1	2986	2	N	34	195	1	112
						37	9							
01	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	401	1	3013	2	N	14	15	1	111
						15	9							
02	3335 X	3236	-0-	-99	-0-	416	1	2791	2	N	26	20	1	117
						29	9							
03	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	430	1	2933	2	N	36	13	1	140
						40	9							
04	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	395	1	2855	2	N	46	13	1	173
						51	9							
05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	435	1	2855	2	N	34	7	1	200
						37	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-	20
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-	20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-	51
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	1	51
						1	9					
02	232 N	70	-0-	-162	-0-	9	1	61	2	N	-0-	51
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	12	1	79	2	N	-0-	51
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-	51
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-	51

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116
12	279 N	18	-0-	-261	-0-	18 2			N	-0-	8 1	162
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	2 1	160
02	522 N	352	-0-	-170	-0-	351 2	1 9		N	1	1 1	160
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		160

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8998 - 9014
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	70 1	457 2		N	3	2 1	36
						3 9						
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	1 1	7 2		N	-0-	1 1	35
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	85 1	569 2		N	5	3 1	37
						6 9						
03	403 N	132	-0-	-271	-0-	17 1	115 2		N	-0-	1 1	36
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	126 2		N	-0-	2 1	34
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	49 1	325 2		N	1	1 1	34
						1 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326								
12	620 N	4	-0-	-616	-0-	4 2				N	-0-	1 1				17
01	496 N	27	-0-	-469	-0-	3 1	24 2			N	-0-					17
02	145 N	38	-0-	-107	-0-	5 1	33 2			N	-0-					17
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85 1	584 2			N	2	1 1				18
						2 9										
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	56 1	405 2			N	2	1 1				19
						2 9										
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	76 1	496 2			N	2	1 1				20
						2 9										

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2			N	-0-					15
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2			N	1					16
						1 9										
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2			N	-0-					16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					197
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					197
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 10244 - 10256								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					100
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1			100
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2				102
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	1	1		101

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BARRERA				WELL #:	3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107				CNTY: HIDALGO							
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CANALES				WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANALES				WELL #:	1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	2554 - 2566		
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-				-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
BENTSEN				WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8897 - 8900		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
HABENERO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11238 - 15591		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	0 - 13590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915			CNTY: WEBB						
FASKEN STATE		WELL #:		22D	RRCID ->	281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF.	8783 - 8784	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008	
12		16574 X	4970	-0-	-11604	-0-	103 1	4867 3	Y	-0-		31	
01		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	149 1	7751 3	Y	-0-		31	
02		8787 X	7142	-0-	-1645	-0-	125 1	7017 3	Y	-0-	28 1	3	
*03		7099 X	6911	-0-	-188	-0-	132 1	6779 3	Y	-0-		3	
04		7650 X	5429	-0-	-2221	-0-	98 1	5331 3	Y	-0-		-0-	
05		7905 X	7018	-0-	-887	-0-	62 1	6956 3	Y	-0-		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978			CNTY: WEBB						
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MERCEDES (1-A)				60538 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 6732 - 7030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3503 X	1429	-0-	-2074	-0-	204	1	1180	2	Y	41			149
							45	9							
01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	384	1	3282	2	Y	52	162	1	39
							57	9							
02		3277 X	3219	-0-	-58	-0-	330	1	2809	2	Y	73			112
							80	9							
03		3100 X	1884	-0-	-1216	-0-	189	1	1652	2	Y	39			151
							43	9							
04		3600 X	149	-0-	-3451	-0-	25	1	124	2	Y	-0-			151
05		3720 X	153	-0-	-3567	-0-	27	1	118	2	Y	7			158
							8	9							

CRAIN & GRIFFITH		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	9960	2	294	9	N	267	356	1	653
01		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9347	2	323	9	N	294	180	1	767
02		10382 X	9349	-0-	-1033	-0-	8984	2	365	9	N	332	354	1	745
03		11098 X	9651	-0-	-1447	-0-	9381	2	270	9	N	245	179	1	811
04		10740 X	9283	-0-	-1457	-0-	9039	2	244	9	N	222	359	1	674
05		10261 X	5511	-0-	-4750	-0-	5347	2	164	9	N	149	176	1	647

CRAIN & GRIFFITH B		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			97
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			100
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			111

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1776 2	13 9	N	12			123
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2432 2	19 9	N	17			140
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2385 2	31 9	N	28			168
03		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2631 2	15 9	N	14	153 1		29
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2365 2	18 9	N	16			45
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1945 2	20 9	N	18			63

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

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

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

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

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3038 #	1367	-0-	-1671	-0-	197 1	1142 2	Y	25			131
							28 9						
01		3038 #	2881	-0-	-157	-0-	298 1	2542 2	Y	37	117 1		51
							41 9						
02		2842 #	2217	-0-	-625	-0-	223 1	1903 2	Y	83			134
							91 9						
03		2294 #	1330	-0-	-964	-0-	134 1	1170 2	Y	24	118 1		40
							26 9						
04		2790 #	114	-0-	-2676	-0-	19 1	95 2	Y	-0-			40
05		2883 #	131	-0-	-2752	-0-	22 1	96 2	Y	12			52
							13 9						

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	104	-0-	104	104	104	2	Y	-0-			-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017												

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DRAW UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017												

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725								
STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1385 N	1385	-0-	-0-	9 1	980 2	Y	360	378 1		71
						396 9						
01		1362 N	1362	-0-	-0-	9 1	939 2	Y	376	286 1		161
						414 9						
02		1279 N	1279	-0-	-0-	9 1	905 2	Y	332	367 1		126
						365 9						
03		1398 N	1398	-0-	-0-	9 1	1009 2	Y	345	283 1		188
						380 9						
04		1320 N	1069	-0-	-251	9 1	700 2	Y	327	384 1		131
						360 9						
05		1425 N	1425	-0-	-0-	9 1	1031 2	Y	350	293 1		188
						385 9						

MESQUITE BAY (FRIO I)				60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ARANSAS			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
WYNNE		WELL #:		1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010 - 11096
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 13		WELL #:		4	RRCID ->	164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10913 - 11074
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	3 1	392 2	Y	144	151 1		28
						158 9						
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	3 1	376 2	Y	150	114 1		64
						165 9						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	362 2	Y	133	147 1		50
						146 9						
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3 1	404 2	Y	138	113 1		75
						152 9						
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	3 1	280 2	Y	131	154 1		52
						144 9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3 1	412 2	Y	140	117 1		75
						154 9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
PALOMA		WELL #:		1	RRCID ->	270138	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9712 - 9735
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		216

BALUARTE				WELL #:	1H	RRCID ->	271333	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10609 - 10612
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844																	
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647																	
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	1		Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554																	
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	1		N	-0-					151
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	35
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	35
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-	35
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-	15
01	31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-	15
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836												
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			Y	-0-	-0-
01	93 N		-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704															
12	14B	DENY	136	-0-	136	202	136	1			N	-0-			104
01	14B2	EXT		-0-		202					N	-0-			104
02		202 X		-0-	-202						N	-0-			104
03		0 X		-0-							N	-0-			104
04		0 N		-0-							N	-0-			104
05		0 N		-0-							N	-0-			104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746															
12		3441 X	1067	-0-	-2374	-0-	1067	1			N	-0-			92
01		1705 X		-0-	-1705	-0-					N	-0-			92
02		1276 X		-0-	-1276	-0-					N	-0-			92
03		1178 X		-0-	-1178	-0-					N	-0-			92
04		0 X		-0-		-0-					N	-0-			92
05		1054 X		-0-	-1054	-0-					N	-0-			92

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774															
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740															
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544										
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	33
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632										
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 1	N	-0-	141
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	141

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	145

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639										
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
CHAPARRAL		WELL #: 1		RRCID -> 165478		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H"		WELL #: 18		RRCID -> 175540		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606								
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					217
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					217
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					217
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

MESTENA, INC. "H"		WELL #: 17		RRCID -> 177487		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636								
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					104
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MESTENA, "E"		WELL #: 25		RRCID -> 179865		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LLANO		WELL #: 1		RRCID -> 183970		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MESTENA "E"		WELL #: 27		RRCID -> 185493		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653								
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					97
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MESTENA OIL AND GAS		WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807								
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916															
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			41
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			234
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652															
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582															
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			123
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	53
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
D. O. G. OPERATING, LLC 196844												
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	2232 #	1246	-0-	-986	-0-	-0-	1246	1			N	164
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	164
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-	-0-					N	164
03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					N	203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	3317 #	2768	-0-	-549	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	43
01	3317 #	1906	-0-	-1411	-0-	-0-	1872	2	34	9	Y	74
02	2784	-0-	-0-	-2784	-0-	-0-					Y	74
03	2790 #	1549	-0-	-1241	-0-	-0-	1529	2	20	9	Y	92
04	2700 #	1891	-0-	-809	-0-	-0-	1879	2	12	9	Y	103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)
ORX RESOURCES, L.L.C.
ELICK

61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 2	Y	-0-			17
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	Y	-0-			17
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	Y	-0-			17
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			17
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			17
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	1 1	111 2	Y	-0-			17

MIDWAY, EAST (10700)
ORX RESOURCES, L.L.C.
ELICK

61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

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

SCHMIDT-HUNT GU

WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
KNIPE

681327
WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

KNIPE GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)
MAGNUM PRODUCING, LP
FLOERKE, MAX M., JR.

61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
521516
WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (ANDERSON)		61159 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10388 - 10426		
CRITES 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10388 - 10426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	15	-0-	15	15	3		N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			2
04	14B2 EXT	71	-0-	71	86	3	46 9	N	42	44 1		-0-
05	14B2 EXT	48	-0-	48	134	3	47 3	N	1			1

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)		61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636		
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817		
SMITH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817		
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-			17
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-			17
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			17
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			17
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			17
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			17

BELL FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754 - 10860
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12754		
12	2263 X	2096	-0-	-167	-0-	2026 3	70 9	Y	64	185 1		42
01	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2027 3	69 9	Y	63			105
02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2059 3	86 9	Y	78	172 1		11
03	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	2221 3	58 9	Y	53			64
04	2220 X	1976	-0-	-244	-0-	1910 3	66 9	Y	60	78 1		46
05	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	1979 3	69 9	Y	63			109

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 204937		COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.12450	- 13390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH L		WELL #:		3	RRCID -> 205634		COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10774	- 11020
12	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	4049	3	81	9	Y	74	121 1 -0-
01	4309 X	4104	-0-	-205	-0-	4021	3	83	9	Y	75	75
02	4031 X	3749	-0-	-282	-0-	3663	3	86	9	Y	78	118 1 35
03	4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	2992	3	94	9	Y	85	120 1 -0-
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4299	3	103	9	Y	94	94
05	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	4044	3	70	9	Y	64	139 1 19

SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 209899		COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12192	- 12218
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	Y	27	34 1 13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	286	3	61	9	Y	55	68
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	337	3	65	9	Y	59	43 1 84
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	352	3	22	9	Y	20	31 1 73
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	312	3	15	9	Y	14	20 1 67
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	337	3	17	9	Y	15	16 1 66

CRITES A		WELL #:		4	RRCID -> 212182		COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676	- 12284
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	181
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	181
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	181
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-	181
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	60 1 122
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	123

SMITH L		WELL #:		4	RRCID -> 214800		COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205	- 12565
12	2635 X	2034	-0-	-601	-0-	1994	3	40	9	Y	36	60 1 2
01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	1913	3	40	9	Y	36	38
02	2146 X	1888	-0-	-258	-0-	1845	3	43	9	Y	39	59 1 18
03	2046 N	1044	-0-	-1002	-0-	1011	3	33	9	Y	30	48 1 -0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2124	3	51	9	Y	46	46
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	3	37	9	Y	34	74 1 6

JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 216031		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062	- 12072
12	2449 X	1682	-0-	-767	-0-	1648	3	34	9	Y	31	141 1 13
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2455	3	28	9	Y	25	38
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3310	3	32	9	Y	29	67
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4628	3	39	9	Y	35	95 1 7
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4420	3	58	9	Y	53	60
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3748	3	35	9	Y	32	50 1 42

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 216716		COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124	- 12003
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4068	3	63	9	Y	57	179 1 102
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3767	3	64	9	Y	58	160
02	3886 X	3297	-0-	-589	-0-	3210	3	87	9	Y	79	178 1 61
03	4154 X	3774	-0-	-380	-0-	3717	3	57	9	Y	52	69 1 44
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4149	3	83	9	Y	75	119
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4405	3	86	9	Y	78	118 1 79

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
CRITES A				WELL #: 5	RRCID -> 219672	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 13342	PERF.12540	- 12693						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRITES A				WELL #: 6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12502	- 12596						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APEX GU				WELL #: 2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 226744	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11128	- 11654						
12	2697 X	1001	-0-	-1696	-0-	992 3	9 9	Y	8	39	1				23
01	2635 X	1082	-0-	-1553	-0-	1076 3	6 9	Y	5						28
02	2465 X	1040	-0-	-1425	-0-	1036 3	4 9	Y	4						32
03	2325 X	1194	-0-	-1131	-0-	1188 3	6 9	Y	5	12	1				25
04	1770 X	1211	-0-	-559	-0-	1203 3	8 9	Y	7						32
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1183 3	7 9	Y	6	8	1				30

SHELL				WELL #: D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725	- 10951						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	456 3	28 9	Y	25	30	1				22
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	379 3	65 9	Y	59						81
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	373 3	103 9	Y	94	68	1				107
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	444 3	37 9	Y	34	54	1				87
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	380 3	18 9	Y	16	24	1				79
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	402 3	20 9	Y	18	19	1				78

SMITH L				WELL #: 5	RRCID -> 266020	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 13728	PERF.12682	- 12692						
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	20 3	1 9	Y	1	1	1				6
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-						6
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1	1				6
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	Y	1	1	1				6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-						6
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 3	1 9	Y	1	1	1				6

SHELL E				WELL #: 1	RRCID -> 268961	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11942	- 11952						
12	2573 X	2030	-0-	-543	-0-	1936 3	94 9	Y	85	105	1				144
01	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1886 3	29 9	Y	26						170
02	2001 X	1911	-0-	-90	-0-	1810 3	101 9	Y	92	67	1				195
03	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	1982 3	65 9	Y	59	93	1				161
04	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2026 3	101 9	Y	92	134	1				119
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2189 3	106 9	Y	96	104	1				111

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	214	1	180	2	Y	128	191	1	142
							141	9							
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	215	1	140	2	Y	138	197	1	83
							152	9							
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	174	1	140	2	Y	136	188	1	31
							150	9							
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	165	1	180	2	Y	67			98
							74	9							
04	480	N	289	-0-	-191	-0-	114	1	40	2	Y	123	196	1	25
							135	9							
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	69	1	60	2	Y	73			98
							80	9							

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

12	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	13	1	995	2	N	41			88
							45	9							
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	11	1	871	2	N	32			120
							35	9							
02	1218	N	1184	-0-	-34	-0-	15	1	1139	2	N	27			147
							30	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	18	1	1471	2	N	72	179	1	40
							79	9							
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	2	N	33			73
							36	9							
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	20	1	1532	2	N	52			125
							57	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 -	13861
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SMITH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 -	13424
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 -	1544
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 -	12996
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72	334
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	85	2	7	9	N	6	340
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	23	363
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	6	2	25	9	N	23	386
*04	90 N	26	-0-	-64	-0-	4	2	22	9	N	20	406
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	2	118	9	N	107	513

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 -	12712
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2	3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3	6

VALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 -	11214
*06	12584 X	1568	-0-	-11016	-0-	1335	2	233	9	Y	212	219
*07	2015 X	1468	-0-	-547	-0-	1244	2	224	9	Y	204	81
*08	2015 X	1210	-0-	-805	-0-	1028	2	182	9	Y	165	78
*09	1590 N	924	-0-	-666	-0-	778	2	146	9	Y	133	45
*10	1519 N	890	-0-	-629	-0-	730	2	160	9	Y	145	190
*11	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	941	2	182	9	Y	165	190
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	848	2	204	9	Y	185	32
*01	930 N	827	-0-	-103	-0-	665	2	162	9	Y	147	179
*02	DLQ G-10	801	-0-	801		647	2	154	9	Y	140	319
*03	DLQ G-10	721	-0-	721		1522	2	164	9	Y	149	303
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1522				Y	8	311
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1522				Y	6	220

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CPTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										CPTY: SAN PATRICIO						
DAVIS										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 1										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 218885										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 02/25/2006										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 14292										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF.10911 - 11286										CPTY: SAN PATRICIO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 4ST										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 226861										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 11/27/2012										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 12796										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF.11488 - 11506										CPTY: SAN PATRICIO						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17

DAVIS										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 2										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 230034										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 08/17/2007										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 11620										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF.11086 - 11538										CPTY: SAN PATRICIO						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HOSKINSON "A"										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 6										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 234897										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 01/27/2008										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 11300										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF.10750 - 11224										CPTY: SAN PATRICIO						
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	12	2	8	9	N	7					18
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	21	2	48	9	N	44					62
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	2	244	9	N	222	165	1			119
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	2	244	9	N	222					341
*04	60 N	33	-0-	-27	-0-	16	2	17	9	N	15					356
*05	124 N	118	-0-	-6	-0-	98	2	20	9	N	18					374

TARE RESOURCES, LLC										CPTY: SAN PATRICIO						
SCHMIDT, HENRY W.										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 2										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 216724										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 09/23/2014										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 14200										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF. 6856 - 6876										CPTY: SAN PATRICIO						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE)										CPTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										CPTY: SAN PATRICIO						
DUPRIE-FRENCH GU										CPTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 2										CPTY: SAN PATRICIO						
RRCID -> 276198										CPTY: SAN PATRICIO						
COMPL. DATE 11/21/2014										CPTY: SAN PATRICIO						
TOTAL DEPTH 10200										CPTY: SAN PATRICIO						
PERF. 9680 - 9692										CPTY: SAN PATRICIO						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU //CONT.// 681327													
WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU 681327													
WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748													
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			110
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			110
02	145 N	13	-0-	-132	-0-	13	2		Y	-0-			110
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			110
*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	18	2	7 9	Y	6			116
*05	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	2	10 9	Y	9			125

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU 681327													
WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912													
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			127
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			127
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			127
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			127
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	2	6 9	N	5			132
*05	12 N	9	-0-	-3	-0-	2	2	7 9	N	6			138

MIFFLIN (G-73 NORTH)													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
JOHN G. KENEDY JR. 'C' 370061													
WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIFFLIN (H-02)													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY													
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' 370061													
WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046													
12	1395 N	736	-0-	-659 B	-0-	99	1	637 3	Y	-0-			-0-
01	806 N	665	-0-	-141 B	-0-	103	1	560 3	Y	-0-			-0-
						2	4						
02	1218 N	850	-0-	-368 B	-0-	91	1	758 3	Y	-0-			-0-
						1	4						
03	828 N	828	-0-	-0 B	-0-	82	1	743 3	Y	-0-			-0-
						3	4						
04	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	70	1	551 3	Y	-0-			-0-
						1	4						
05	899 N	583	-0-	-316 B	-0-	54	1	528 3	Y	-0-			-0-
						1	4						

MIFFLIN (H-02)		//CONT.//		61283 622	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7033 - 7044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)				61530 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4866 - 5626
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)				61530 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
TREJO		WELL #:		1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 - 6323
12	7285 #	4851	-0-	-2434	-0-	279 1	4499 2	N	66	3 8		119
01	6882 #	3458	-0-	-3424	-0-	279 1	3140 2	N	35			154
02	5887 #	4501	-0-	-1386	-0-	261 1	4129 2	N	101	200 1		55
03	5828 #	4195	-0-	-1633	-0-	279 1	3841 2	N	68			123
04	5460 #	3731	-0-	-1729	-0-	3656 2	75 9	N	68			191
05	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			191

MILLER RANCH (FRIO 3300)				61544 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3084 - 3590
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 6		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-

MILLER RANCH, S. (4380)				61546 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MILLER WEST		WELL #:		1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4442 - 4469
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024									

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

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

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	2662	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	2073	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	4466 X	4229	-0-	-237	-0-	3186	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	2444	1	1615	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3832	-0-	-548	-0-	2154	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	307	1	172	2	Y	218	95	1			285
						240	9									
01	620 X	340	-0-	-280	-0-	107	1	104	2	Y	117	90	1			312
						129	9									
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	15	142	1			185
03	403 X	360	-0-	-43	-0-	177	1	117	2	Y	60	92	1			153
						66	9									
04	600 X	373	-0-	-227	-0-	116	1	90	2	Y	152	93	1			212
						167	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES	
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900			
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
12	733 N	733 -0- -0- -0- 425 1 235 2 Y 66 67 1 24	
01	376 N	376 -0- -0- -0- 180 1 174 2 Y 20	44
02	494 N	494 -0- -0- -0- 359 1 117 2 Y 16 37 1 23	
03	394 N	394 -0- -0- -0- 231 1 153 2 Y 9 17 1 15	
04	386 N	386 -0- -0- -0- 277 1 86 2 Y 21	36
05	0 N	NO RPT -0- -0- -0- 23 9 Y NO RPT	36

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522
12	1692 X	1692 -0- -0- -0- 1006 1 558 2 Y 116 179 1 40	
01	1829 X	1323 -0- -506 -0- 611 1 590 2 Y 111	151
02	1711 X	1398 -0- -313 -0- 961 1 314 2 Y 112 183 1 80	
03	1943 X	1943 -0- -0- -0- 1073 1 709 2 Y 146 183 1 43	
04	1883 X	1883 -0- -0- -0- 991 1 772 2 Y 109 73 1 79	
05	1705 X	NO RPT -0- -1705 -0- 120 9 Y NO RPT	79

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	2962 1	1642 2	Y	98	184 1			48
01		4929 X	4460	-0-	-469	-0-	108 9	2241 1	Y	53				101
02		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	58 9	4050 1	Y	56				157
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	62 9	3712 1	Y	79	180 1			56
04		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	87 9	3508 1	Y	56				112
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	62 9		Y	NO RPT				112

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858														
12		T. A.	351	-0-	351	351	226 1	125 2	Y	-0-				-0-
01		T. A.	281	-0-	281	632	143 1	138 2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	337	-0-	337	969	254 1	83 2	Y	-0-				-0-
03		T. A.	324	-0-	324	1293	195 1	129 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	611	-0-	611	1904	343 1	268 2	Y	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1904			Y	NO RPT				-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	1033	1	573	2	Y	65	66	1	49	
01	2077 X	217	-0-	-1860	-0-	72	9	89	1	Y	39			88	
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	43	9	744	1	Y	126	168	1	46	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	139	9	135	1	Y	61	78	1	29	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	67	9	1276	1	Y	134	91	1	72	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	147	9			Y	NO RPT			72	

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

 MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	269 1	149 2	Y	65	66 1		49
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	72 9	66 2	Y	39			88
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69 1	258 2	Y	126	168 1		46
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43 9	284 2	Y	61	78 1		29
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	790 1	258 2	Y	135	92 1		72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	139 9		Y	NO RPT			72

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H 'B'		62162 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:		4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:		7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #:		9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168			
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		20
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		20
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		20
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	14		34
						15	9						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		34
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	93	2	Y	14		48
						15	9						

RUNNING, W "B"		WELL #:		11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WELL #:		2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925				CNTY: NUECES					
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12848 - 12864		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670 - 12685		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 4156 - 4272		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC				476900										
SMITH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10383	2	226	9	N	205	198	1	99
01	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9296	2	208	9	N	189	189	1	99
02	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7384	2	180	9	N	164	187	1	76
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7509	2	209	9	N	190	184	1	82
04	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	7966	2	196	9	N	178	175	1	85
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			85

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978			
12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5830	2	169	9	N	154			238
01	5890 X	5573	-0-	-317	-0-	5402	2	171	9	N	155	192	1	201
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4966	2	152	9	N	138	190	1	149
03	5797 X	5618	-0-	-179	-0-	5449	2	169	9	N	154	197	1	106
04	5820 X	5111	-0-	-709	-0-	4957	2	154	9	N	140			246
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			246

SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896			
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27			158
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	2	14	9	N	13			171
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			171
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			171
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			171
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739			
CHAPMAN RANCH				WELL #: 23										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762			
ALBRECHT UNIT				WELL #: 2										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	53	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	88	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54					186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	122	1			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48					144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	90	1			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51					120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					120

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2024

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID -> 155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC		036587												
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID -> 249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066			
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	3	3	9	N	3			25
01	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	1949	3	9	9	N	8			33
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	3	28	9	N	25			58
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	3	2	9	N	2			60
04	1890 N	1521	-0-	-369	-0-	1515	3	6	9	N	5			65
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			65

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID -> 255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388			
12	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-			40
01	14B2 EXT	30	-0-	30	70	30	3			N	-0-			40
02	14B2 EXT	22	-0-	22	92	22	3			N	-0-			40
03	14B2 EXT	43	-0-	43	135	43	3			N	-0-			40
04	14B2 EXT	22	-0-	22	157	22	3			N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT			40

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID -> 256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506			
12	3658 X	3212	-0-	-446	-0-	3203	3	9	9	N	8			52
01	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3553	3	9	9	N	8			60
02	3248 X	3154	-0-	-94	-0-	3148	3	6	9	N	5			65
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3331	3	8	9	N	7			72
04	3450 X	3386	-0-	-64	-0-	3384	3	2	9	N	2			74
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			74

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HAMMAN "D"				WELL #: 2	RRCID -> 117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 -	8832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"				WELL #: 14	RRCID -> 119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 -	8867			
12		1922 N	1427	-0-	-495	-0-	151	1	1263	2	Y	12			54
							13	9							
01		1736 N	1553	-0-	-183	-0-	169	1	1384	2	Y	-0-			54
02		1537 N	157	-0-	-1380	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			54
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			54
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	49	1	5
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5

HAMMAN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A				
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	142	1	1186	2	Y	-0-			-0-
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	199	-0-	-1251	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
04		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"				WELL #: 3	RRCID -> 125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 -	8741			
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	2	Y	-0-			-0-
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	38	1	312	2	Y	-0-			-0-
02		406 N	46	-0-	-360	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"				WELL #: 11	RRCID -> 146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 -	8492			
12		1488 N	1222	-0-	-266	-0-	130	1	1084	2	Y	7			33
							8	9							
01		1333 N	1136	-0-	-197	-0-	123	1	1013	2	Y	-0-			33
02		1160 N	118	-0-	-1042	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			33
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			33
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	29	1	4
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4

HAMMAN 'D'				WELL #: 1	RRCID -> 183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 -	8535			
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	38	1	316	2	Y	-0-			-0-
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	Y	-0-			-0-
02		319 N	23	-0-	-296	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8472 - 8508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 7786 - 8211	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7776 - 7788	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 - 8332	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 - 8220	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 - 8252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280			
12	T. A.	582	-0-	582	582	34	1	548	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	222	-0-	222	804	9	1	213	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	191	-0-	191	995	2	1	189	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	234	-0-	234	1229	1	1	233	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	148	-0-	148	1377	6	1	142	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	188	-0-	188	1565	10	1	178	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876			
12	T. A.	1144	-0-	1144	1150	67	1	1077	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	809	-0-	809	1959	33	1	776	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	844	-0-	844	2803	11	1	833	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	838	-0-	838	3641	3	1	803	2	Y	29				29
						32	9								
04	T. A.	754	-0-	754	4395	28	1	715	2	Y	10	13	1		26
						11	9								
05	T. A.	663	-0-	663	5058	37	1	626	2	Y	-0-	26	1		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN A				WELL #: 17	RRCID -> 190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8363	-	8948
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	214 1	5	2513 2	Y			21
01	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	200 1	1	2473 2	Y			22
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	199 1	-0-	2430 2	Y			22
03	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	198 1	5	2240 2	Y			27
04	2640 X	2471	-0-	-169	-0-	192 1	3	2276 2	Y			30
05	2821 X	2101	-0-	-720	-0-	169 1	3	1929 2	Y			33

HAMMAN A				WELL #: 18	RRCID -> 192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8494	-	8988
12	3007 X	2647	-0-	-360	-0-	207 1	4	2436 2	Y			20
01	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	203 1	1	2503 2	Y			21
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	196 1	-0-	2390 2	Y			21
03	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	204 1	6	2310 2	Y			27
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	206 1	2	2437 2	Y			29
05	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	197 1	3	2248 2	Y			32

HAMMAN A				WELL #: 19	RRCID -> 195100	COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 8299	-	8990
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	76 1	1	893 2	Y			5
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	66 1	1	815 2	Y			6
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82 1	-0-	998 2	Y			6
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	103 1	1	1164 2	Y			7
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	77 1	1	909 2	Y			8
05	1116 N	618	-0-	-498	-0-	50 1	-0-	568 2	Y			8

HAMMAN A				WELL #: 20	RRCID -> 195180	COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8628	-	9133
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	137 1	2	1607 2	Y			11
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	124 1	1	1532 2	Y			12
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	102 1	-0-	1244 2	Y			12
03	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	119 1	2	1340 2	Y			14
04	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	123 1	2	1457 2	Y			16
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	119 1	1	1361 2	Y			17

HAMMAN				WELL #: 3	RRCID -> 226770	COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN		WELL #:		4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 10/25/2021			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3038 X	2782	-0-	-256	-0-	556 1	2223 2	N	3				49
							3 9							
01		3038 X	2744	-0-	-294	-0-	540 1	2202 2	N	2				51
							2 9							
02		2842 X	2380	-0-	-462	-0-	519 1	1859 2	N	2				53
							2 9							
03		2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	235 1	767 2	N	2				55
							2 9							
04		2760 X	2671	-0-	-89	-0-	536 1	2134 2	N	1				56
							1 9							
05		2790 X	2402	-0-	-388	-0-	465 1	1935 2	N	2				58
							2 9							

BENTSEN GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 10/29/2021			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399		
12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	538 1	2152 2	N	14	12	8		168
							15 9							
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	498 1	2031 2	N	8				176
							9 9							
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	435 1	1560 2	N	4				180
							4 9							
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	468 1	1529 2	N	7				187
							8 9							
*04		3000 N	3146	-0-	146	146	631 1	2515 2	N	-0-	10	1		177
05		3100 N	3227	-0-	127	273	622 1	2586 2	N	17				194
							19 9							

BENTSEN GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75

HAMMAN "E"			WELL #:		1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198		
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	670 1	2681 2	Y	5	1	8		70
							6 9							
01		3658 X	3292	-0-	-366	-0-	648 1	2641 2	Y	3				73
							3 9							
02		3741 X	2690	-0-	-1051	-0-	586 1	2101 2	Y	3				76
							3 9							
03		3999 X	2524	-0-	-1475	-0-	591 1	1930 2	Y	3				79
							3 9							
04		3870 X	1968	-0-	-1902	-0-	395 1	1572 2	Y	1	1	8		79
							1 9							
05		3348 X	1530	-0-	-1818	-0-	296 1	1230 2	Y	4				83
							4 9							

HAMMAN "E"			WELL #:		2		RRCID -> 236748		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	964	-0-	-524	-0-	192	1	769	2	N	3		25
01	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	211	1	862	2	N	1		26
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	334	1	1198	2	N	2		28
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	384	1	1254	2	N	1		29
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	312	1	1242	2	N	1		30
05	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	283	1	1178	2	N	1		31

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		34

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59	45	8	143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29			172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24			196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38			234
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17	31	1	220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			284

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557										
JOHNSON, MARY		WELL #:		3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639		
12	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	4907	2035	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	6338	1431	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	512	-0-	512	6850	512	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	868	-0-	868	7718	868	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	541	-0-	541	8259	541	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	535	-0-	535	8794	535	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064		
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	608	1	9803	2	Y	-0-
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	907	1	21011	2	Y	474
							521	9				
02	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	239	1	18042	2	Y	489
							538	9				70
03	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	79	1	21376	2	Y	794
							873	9				357
04	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	827	1	20915	2	Y	429
							472	9				301
05	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	1040	1	17902	2	Y	214
							235	9				461
												1
												238

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		386310										
WELL #:		5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915				
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	19	1	3307	2	Y	156
							172	9				150
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	18	1	3095	2	Y	65
							72	9				76
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3165	2	Y	116
							128	9				155
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	2	Y	66
							73	9				158
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	2	Y	136
							150	9				152
05	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	20	1	3117	2	Y	70
							77	9				52
												8
												90
												160

HAMMAN RANCH		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"				62556 056 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
				WELL #: 20	RRCID -> 114104	COMPL. DATE 05/07/1990	TOTAL DEPTH 11364	PERF.10761	- 10898						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	5353	-0-	5353	5493	301 1	4862 2	Y	173	145 1					377
01	T. A.	4824	-0-	4824	10317	190 9	4458 2	Y	157	180 1					354
02	T. A.	4524	-0-	4524	14841	173 9	4342 2	Y	113	184 1					283
03	T. A.	5163	-0-	5163	20004	58 1	5045 2	Y	90						373
04	25649 X	5645	-0-	-20004	-0-	124 9	5307 2	Y	116	160 1					329
05	5270 X	4908	-0-	-362	-0-	19 1	4495 2	Y	138	155 1					312
						99 9									
						210 1									
						128 9									
						261 1									
						152 9									
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 14 X	RRCID -> 131316	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 16200	PERF.10933	- 11049						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 22	RRCID -> 137598	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10935	- 11111						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT						-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 27	RRCID -> 149252	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10778	- 10902						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
HAMMON UNIT "A"				WELL #: 5	RRCID -> 149443	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 11057	PERF.10850	- 10972						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 28	RRCID -> 165790	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10854	- 10960						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11380							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11417	- 11644							
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	820	2	Y	-0-				-0-
01		899 N	741	-0-	-158	-0-	74	1	667	2	Y	-0-				-0-
02		754 N	720	-0-	-34	-0-	67	1	653	2	Y	-0-				-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	68	1	656	2	Y	-0-				-0-
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	64	1	624	2	Y	-0-				-0-
05		775 N	515	-0-	-260	-0-	43	1	472	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9447	- 11520							
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	803	2	N	2	4	1		85
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	797	2	N	-0-				85
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	-0-				85
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	1				86
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	-0-				86
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	2	N	-0-				86

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11326							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE 08/30/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	306 1	2808 2	N	2	46 1	53
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	308 2	2767 2	N	1		54
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	270 1	2650 2	N	-0-		54
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	295 1	2862 2	N	-0-		54
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	293 1	2847 2	N	1		55
05	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	239 1	2621 2	N	-0-		55

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 13149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6510 X	6262	-0-	-248	-0-	615 1	5641 2	Y	5	9 1		6
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	628 1	5640 2	Y	1			7
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	558 1	5476 2	Y	-0-			7
03		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	598 1	5804 2	Y	-0-			7
04		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	611 1	5930 2	Y	1			8
05		6448 X	5885	-0-	-563	-0-	491 1	5394 2	Y	-0-			8

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12807 - 13268	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 13060	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13055	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13211 - 13403	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13154 - 13432	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030	- 13182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390	- 13604				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184	- 14194				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570				
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	9 1	84 2	Y	3	6 1		3				
						3 9										
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	1			4				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			4				
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			4				
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	1			5				
						1 9										
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			5				

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

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

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

12	T. A.	630	-0-	630	632	37	1	593	2	Y	-0-	34	1	-0-
01	T. A.	549	-0-	549	1181	23	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	663	-0-	663	1844	9	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	448	-0-	448	2292	1	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	2695 N	403	-0-	-2292	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	9111			Y	-0-			-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	130	1	1089	2	Y	9		41	
							10	9							
01	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	114	1	934	2	Y	-0-		41	
02	1160	N	71	-0-	-1089	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		41	
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		41	
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	37	1	4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982												TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		221 1	1843 2	Y	13			43
								14 9						
01		1674 X	1476	-0-	-198	-0-		160 1	1316 2	Y	-0-			43
02		1421 X	196	-0-	-1225	-0-		20 1	176 2	Y	-0-			43
03		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			43
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-	39 1		4
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			4

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983												TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494		
12		775 N	736	-0-	-39	-0-		78 1	654 2	Y	4			22
								4 9						
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-		81 1	662 2	Y	-0-			22
02		667 N	72	-0-	-595	-0-		7 1	65 2	Y	-0-			22
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			22
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	20 1		2
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			2

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984												TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676		
12		1426 N	1179	-0-	-247	-0-		126 1	1053 2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1038	-0-	-171	-0-		113 1	925 2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	89	-0-	-1042	-0-		9 1	80 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004												TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983												TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887		
12		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		755 1	3696 2	Y	27	44 1		25
								30 9						
01		4464 X	4441	-0-	-23	-0-		590 1	3816 2	Y	32	43 1		14
								35 9						
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		568 1	3728 2	Y	18			32
								20 9						
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		585 1	3880 2	Y	29	42 1		19
								32 9						
04		4350 X	4259	-0-	-91	-0-		580 1	3667 2	Y	11			30
								12 9						
*05		4619 X	3987	-0-	-632	-0-		593 1	3364 2	Y	27	42 1		15
								30 9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	737	1	3609	2	Y	74	118	1		63
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	81	9	594	1	Y	85	116	1		32
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	94	9	563	1	Y	49				81
03	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	54	9	606	1	Y	77	115	1		43
04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	85	9	597	1	Y	32				75
*05	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	35	9	610	1	Y	72	114	1		33
						79	9								
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656															
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	5	1	45	2	N	1	2	1		1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	N	-0-				1
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	N	-0-				1
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-				1
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-				1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-				1
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783															
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428															
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760															
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-				-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	Y	3 1	4
01	496 X	481	-0-	-15	-0-	48	1	432	2	Y		5
02	464 X	454	-0-	-10	-0-	42	1	412	2	Y		5
03	496 X	485	-0-	-11	-0-	45	1	440	2	Y		5
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y		5
05	3100 N	4899	-0-	1799	1799	409	1	4490	2	Y		5
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256												
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y		1
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y		1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y		1
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y		1
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y		1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		1
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414												
12	466 X	160	-0-	-306	-0-	16	1	144	2	Y		-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	Y		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y		-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y		-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659												
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	46	1	7911	2	Y	33 33 1 15 8	15
01	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	45	1	7896	2	Y		31
02	7279 X	6997	-0-	-282	-0-	38	1	6934	2	Y	23 31 1	23
03	7781 X	7355	-0-	-426	-0-	41	1	7300	2	Y	13 14 9	36
04	7530 X	7189	-0-	-341	-0-	40	1	7119	2	Y	27 30 1 10 8	23
05	7781 X	5674	-0-	-2107	-0-	35	1	5624	2	Y	14 15 9	37
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	145	1	1333	2	Y	-0-	1	1			1
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	-0-					1
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	133	1	1307	2	Y	-0-					1
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	141	1	1371	2	Y	-0-					1
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	140	1	1355	2	Y	-0-					1
05		1519 N	1278	-0-	-241	-0-	107	1	1171	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 176321		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	118 1	1083 2	Y	1	1 1	1	
01	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	124 1	1109 2	Y	-0-		1	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112 1	1094 2	Y	-0-		1	
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	114 1	1107 2	Y	-0-		1	
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	115 1	1113 2	Y	-0-		1	
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	96 1	1056 2	Y	-0-		1	

HAMMAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176976		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142				
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 195172		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772				
12	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	20 1	3383 2	Y	2	2 1	4	
01	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	21 1	3637 2	Y	-0-		4	
02	3712 X	3488	-0-	-224	-0-	19 1	3469 2	Y	-0-		4	
03	3968 X	3568	-0-	-400	-0-	20 1	3548 2	Y	-0-		4	
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	23 1	4137 2	Y	-0-		4	
05	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	23 1	3619 2	Y	-0-		4	

HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213561		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681				
12	3100 N	2986	-0-	-114	29	293 1	2684 2	N	8	9 1	7 8	49
01	3178 X	3149	-0-	-29	-0-	315 1	2831 2	N	3			52
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	271 1	2654 2	N	2			54
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	286 1	2771 2	N	2			56
*04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	278 1	2699 2	N	-0-	6 1		50
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	251 1	2761 2	N	10			60

HAMMAN RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 218552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630				
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21 1	201 2	N	-0-			31
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	78 1	757 2	N	-0-			31
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64 1	623 2	N	-0-			31
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44 1	481 2	N	-0-			31

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264										COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8311 - 9956		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	3	1	530	2	Y	2	5	1	3
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	2	9	654	2	Y	1			4
02	522 N	421	-0-	-101	-0-	4	1	419	2	Y	-0-			4
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	1	9	383	2	Y	-0-			4
04	630 N	391	-0-	-239	-0-	2	1	389	2	Y	-0-			4
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	2	1	334	2	Y	1			5
						1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483										COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9796 - 10030		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568										COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8134 - 9794		
12	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-			53
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			53
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			53
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			53
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			53
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692										COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8178 - 9786		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606										COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9150 - 9732		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019										COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8293 - 9943		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	5590	-0-	-83	-0-	549	1	5037	2	Y	4	9	1			7
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	623	1	5589	2	Y	2					9
02	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	531	1	5208	2	Y	-0-					9
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	583	1	5658	2	Y	-0-					9
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	596	1	5781	2	Y	1					10
05	6200 X	5717	-0-	-483	-0-	477	1	5240	2	Y	-0-					10

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

12	3906 X	3356	-0-	-550	-0-	20	1	3329	2	Y	6	8	1	4	8	8
01	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	20	1	3517	2	Y	3					11
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	23	1	4093	2	Y	-0-					11
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	24	1	4190	2	Y	2					13
*04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	22	1	3998	2	Y	-0-	3	1			10
05	4402 X	3507	-0-	-895	-0-	22	1	3482	2	Y	3					13

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

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

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	5	10	1			55
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	643	1	5774	2	N	1					56
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	620	1	6082	2	N	-0-					56
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	536	1	5201	2	N	-0-					56
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	443	1	4299	2	N	1					57
05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	445	1	4881	2	N	1					58

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

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

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557									
JOHNSON, MARY			WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2263			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750			
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			221
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			221
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			221
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			221
04	1770 N	687	-0-	-1083	-0-	687	2	N	-0-			221
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			221

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0- ⁹	-0-	-0- ⁹	-0- ⁹		9 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- ⁹			Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-0- ⁹	-0-			Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-0- ⁹	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688 - 7708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848		
12	T. A.	384	-0-	384	384	20 1	331 2	Y	30	23 1				7
01	T. A.	125	-0-	125	509	33 9	5 1	103 2	Y	15	12 1			10
02	T. A.	82	-0-	82	591	17 9	1 1	81 2	Y	-0-	10 1			-0-
03	T. A.	182	-0-	182	773	1 1	181 2	Y	-0-					-0-
04	841 N	68	-0-	-773	-0-	3 1	65 2	Y	-0-					-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7806 - 7816		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8589 - 9732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	336 1	3083 2	N	2	5 1		40
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	335 1	3011 2	N	2			42
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	329 1	3230 2	N	-0-			42
03	3410 X	3401	-0-	-9	-0-	318 1	3081 2	N	2			44
*04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	318 1	3091 2	N	-0-	4 1		40
05	3565 X	3411	-0-	-154	-0-	284 1	3121 2	N	5			45

HAMMAN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8290 - 8396
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8529 - 8680
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	Y	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	Y	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	143 1	1566 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8440 - 8498
12	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	686 1	6294 2	Y	2	4 1		6
01	6417 X	5878	-0-	-539	-0-	589 1	5288 2	Y	1			7
02	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	616 1	6037 2	Y	-0-			7
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	639 1	6204 2	Y	-0-			7
04	6510 X	6078	-0-	-432	-0-	568 1	5510 2	Y	-0-			7
05	6727 X	4310	-0-	-2417	-0-	360 1	3950 2	Y	-0-			7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8296 - 8484
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAMMAN RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4154 X	3825	-0-	-329	-0-	376 1	3447 2	Y	2	3 1	4
						2 9					
01	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	376 1	3374 2	Y	-0-		4
02	3625 X	3439	-0-	-186	-0-	318 1	3121 2	Y	-0-		4
03	3875 X	2836	-0-	-1039	-0-	265 1	2571 2	Y	-0-		4
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	362 1	3516 2	Y	-0-		4
05	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	279 1	3060 2	Y	1		5
						1 9					

HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746			
12	3100 N	2511	-0-	-589	1633	426 1	2084 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	3100 N	2268	-0-	-832	801	304 1	1964 2	Y	-0-		2
02	2900 N	2270	-0-	-630	171	300 1	1970 2	Y	-0-		2
03	2520 N	2349	-0-	-171	-0-	308 1	2041 2	Y	-0-		2
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	335 1	2122 2	Y	-0-		2
05	2418 N	2231	-0-	-187	-0-	335 1	1896 2	Y	-0-		2

HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7938 - 8457		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 8521		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8436 - 10030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 8395		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194		
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	75	1	691	2	Y	21	36	1	17
						23	9							
01	837 N	631	-0-	-206	-0-	61	1	547	2	Y	21	26	1	12
						23	9							
02	841 N	713	-0-	-128	-0-	65	1	635	2	Y	12			24
						13	9							
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	688	2	Y	19	26	1	17
						21	9							
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	694	2	Y	7	3	8	21
						8	9							
*05	775 N	709	-0-	-66	-0-	57	1	628	2	Y	22	26	1	17
						24	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8410 - 9999	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622	
12	T. A.	1747	-0-	1747	4290	86 1	1387	2	Y	249	190	1	59
						274 9							
01	T. A.	619	-0-	619	4909	22 1	511	2	Y	78	74	1	63
						86 9							
02	T. A.	442	-0-	442	5351	6 1	436	2	Y	-0-	63	1	-0-
03	T. A.	563	-0-	563	5914	2 1	498	2	Y	57	33	1	24
						63 9							
04	3000 N	496	-0-	-2504	3410	17 1	444	2	Y	32	21	1	35
						35 9							
05	3100 N	684	-0-	-2416	994	38 1	646	2	Y	-0-	35	1	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7478 - 7484
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7721 - 7742
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7694 - 7725
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8185 - 8242
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	69	1	21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	17	1	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	18	1	3
03	T. A.	572	-0-	572	572	2	1	Y	7	6	1	4
						8	9					
04	T. A.	647	-0-	647	1219	20	1	Y	120	47	1	77
						132	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219			Y	262	222	1	117

JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8282 - 8340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1		1	2			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	14	14		1	1	12	2	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		19	2			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-		1	1	222	2	1
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-		1	1	211	2	1
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	198	2	1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	216	2	1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	238	2	1
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	268	2	1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						75
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						109
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2	1	9	41
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2	28	9	66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						85
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2	28	9	40

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810		
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	2		14
						2 9				
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	1 1	Y	6		20
						7 9				
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	1 1	Y	1	13 1	8
						1 9				
03	434 N	246	-0-	-188	-0-	1 1	Y	4		12
						4 9				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	4		16
						4 9				
*05	186 N	100	-0-	-86	-0-	1 1	Y	4	13 1	7
						4 9				

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		1
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		1
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		1
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		1

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-		3	1	500	2	N	-0-	1	1	80
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		3	1	566	2	N	-0-			80
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-		3	1	521	2	N	-0-			80
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-		3	1	551	2	N	-0-			80
04	540 N	536	-0-	-4	-0-		3	1	533	2	N	-0-			80
05	558 N	482	-0-	-76	-0-		3	1	479	2	N	-0-			80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8690 -	9608	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-			20
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		1	1	122	2	N	-0-			20
02	29 N	14	-0-	-15	-0-		14	2			N	-0-			20
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			20
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			20
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 -	9677	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		1	1	95	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 -	8472		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	204	-0-	204	204		8	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	528	-0-	528	732		7	1	521	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	405	-0-	405	1137		1	1	404	2	Y	-0-			-0-
04	1479 N	342	-0-	-1137	-0-		13	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	303	-0-	-255	-0-		17	1	286	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #:	25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 -	8632	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #:	8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329 -	8347	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9148 - 9284
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649 PERF. 9100 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996 PERF. 9324 - 9393		
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218 2	Y	-0-	2	
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273 2	Y	-0-	2	
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	Y	-0-	2	
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2 1	344 2	Y	-0-	2	
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3 1	586 2	Y	-0-	2	
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3 1	424 2	Y	-0-	2	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8568 - 9476		
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	25	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25	
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	25	
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	25	
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	25	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	25	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723 PERF. N/A		
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1 1	216 2	N	1 1	81	
							1 9					
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	1 1	98 2	N	-0-	81	
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	N	-0-	81	
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	1 1	214 2	N	-0-	81	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	N	-0-	81	
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1 1	195 2	N	-0-	81	

ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640 PERF. N/A		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175 PERF. 8823 - 9255		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

STALKER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590	
12		310 N	254	-0-	-56	-0-	2	1	252	2	Y	-0-	1 1	1			
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-		1			
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	2	Y	-0-		1			
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-		1			
04		510 N	288	-0-	-222	-0-	2	1	286	2	Y	-0-		1			
05		403 N	290	-0-	-113	-0-	2	1	288	2	Y	-0-		1			

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF. 8918 - 9732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	510	2	N	2	5	1	15
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	2	9	642	2	N	1			16
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-	1	1	15
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	2	N	-0-			15
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	620	2	N	1			16
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	1	9	535	2	N	-0-			16
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680		PERF. 9530 - 9556		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-			-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470		PERF. 9508 - 9526		
12	1333 N	965	-0-	-368	-0-	6	1	956	2	Y	3			87
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	3	9	1069	2	Y	12			99
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	13	9	1138	2	Y	-0-	24	1	75
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	2	Y	8			83
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	9	9	1457	2	Y	7			90
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	8	9	1373	2	Y	8	24	1	74
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 277181		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 19755		PERF. 9510 - 9540		
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	Y	-0-			12
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	2	Y	-0-			12
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			12
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	Y	-0-			12
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	2	Y	-0-			12
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	2	1	300	2	Y	-0-			12
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 285482		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 18315		PERF. 10413 - 10424		
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	4			75
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	4	9	674	2	Y	11			86
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	570	2	Y	1	24	1	63
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1	9	606	2	Y	8			71
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	636	2	Y	7			78
*05	620 N	497	-0-	-123	-0-	8	9	486	2	Y	7	24	1	61

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 D		RRCID -> 270168		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 084978		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833			
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	350 1	1891 2	N	-0-	-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	426 1	2002 2	N	-0-	-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	401 1	1894 2	N	-0-	-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	387 1	1800 2	N	-0-	-0-
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	395 1	1701 2	N	-0-	-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	451 1	1543 2	N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619						
12	3100	N	4630	-0-	1530	3668	649 1	3510 2	N	428	363 1	164
01	7109	X	3441	-0-	-3668	-0-	471 9	2641 2	N	215	184 1	195
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	563 1	2593 2	N	281	184 1	292
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	237 9	2531 2	N	142	358 1	76
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	549 1	2358 2	N	128		204
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	309 9	2077 2	N	81	181 1	104
							544 1					
							156 9					
							548 1					
							141 9					
							608 1					
							89 9					

BLACKSTONE MINERALS		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552					
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	86 1	463 2	N	-0-	-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96 1	451 2	N	-0-	-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135 1	634 2	N	-0-	-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	154 1	714 2	N	-0-	-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	142 1	612 2	N	-0-	-0-
05	837	N	113	-0-	-724	-0-	26 1	87 2	N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

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

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

12	11 N		3	-0-	-8	-0-	1 2	2 9	N	2	4 1	146
01	6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	74		220
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182 1	48
03	3 N		-0-	-0-	-3	-0-			N	1		49
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	47
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		50

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9360 - 9380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3069 X	2997	-0-	-72	-0-	580	1	2406	2	N	10
							11	9				
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	620	1	2614	2	N	18
							20	9				
02		2871 X	2785	-0-	-86	-0-	519	1	2246	2	N	18
							20	9				
03		3069 X	386	-0-	-2683	-0-	75	1	308	2	N	3
							3	9				
04		2970 X	36	-0-	-2934	-0-	5	1	31	2	N	-0-
05		3069 X	39	-0-	-3030	-0-	3	1	36	2	N	-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MORRIS		263648										
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	10 - 10950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474				
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66 1	601 2	N	8	1 1		36
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	82 1	737 2	N	10			46
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	74 1	725 2	N	8			54
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	70 1	680 2	N	5			59
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	73 1	706 2	N	5			64
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	63 1	686 2	N	2			66

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441				
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5 1	786 2	Y	45			119
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	5 1	889 2	Y	33			152
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36 9	816 2	Y	22	29 1		145
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	6 1	850 2	Y	26			171
04	900 N	734	-0-	-166	-0-	24 9	708 2	Y	20			191
*05	899 N	822	-0-	-77	-0-	5 1	802 2	Y	14	29 1		176

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532										COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	18 1	2857 2	Y	42		4 1		126		
01	1488 N	307	-0-	-1181	-0-	46 9	255 2	Y	45				171		
02	1392 N	448	-0-	-944	-0-	2 1	318 2	Y	115	182 1	10 8		94		
03	1488 N	324	-0-	-1164	-0-	50 9	287 2	Y	32				126		
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	3 1	233 2	Y	23				149		
05	465 N	162	-0-	-303	-0-	127 9	146 2	Y	14	10 8			153		
						2 1									
						35 9									
						1 1									
						25 9									
						1 1									
						15 9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875										COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 14624
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359										COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	18560	PERF.14254	- 14264
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	14 1	2191 2	N	1	1 1			16		
01	2387 N	2116	-0-	-271	-0-	1 9	2103 2	N	-0-				16		
02	1914 N	1908	-0-	-6	-0-	13 1	1893 2	N	-0-	9 1			7		
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	15 1	2336 2	N	-0-				7		
04	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	14 1	1762 2	N	-0-				7		
*05	2046 N	1451	-0-	-595	-0-	10 1	1442 2	N	-0-	4 1			3		
						9 1									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964										COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.13231	- 13360
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292										COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.13254	- 13372
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	29 1	4523 2	N	1	2 1		76
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	27 1	4460 2	N	-0-			76
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	32 1	4111 2	N	-0-			76
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	25 1	4246 2	N	-0-			76
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	24 1	4057 2	N	-0-			76
						22 1	3491 2	N	1			77
						1 9						

 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-			43
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-			43
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-			43
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-			43
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-			43
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			43

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652															

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120															

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			20
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			20
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024															

12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	236	1	2164	2	N	1	1	1	6
							1	9							
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	223	1	2004	2	N	-0-	4	1	2
02	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	264	1	2587	2	N	-0-			2
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	261	1	2533	2	N	-0-			2
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	258	1	2502	2	N	-0-			2
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	209	1	2297	2	N	-0-			2

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-			83
01		496 N	373	-0-	-123	-0-	37	1	336	2	N	-0-			83
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-			83
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	32	1	314	2	N	-0-			83
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-			83
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-			83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729															
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	2	N	-0-			62
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-			62
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-			62
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-			62
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-			62
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	2	N	-0-			62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190533		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190774		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191136		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.15644 - 15750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 16140				
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-			3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			3
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-			3
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-			3
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-			3
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308				
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	103	1	944	2	Y	-0-			171
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	83	1	744	2	Y	-0-	5	1	166
02	928	N	807	-0-	-121	-0-	75	1	732	2	Y	-0-			166
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	86	1	831	2	Y	-0-			166
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	2			168
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	65	1	717	2	Y	-0-			168

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468																	
12	3100	N	3504	-0-	404	404	22	1	3470	2	N	11	9	1			48
							12	9									
01	2465	N	2061	-0-	-404	-0-	12	1	2048	2	N	1					49
							1	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-					49
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	14	1	2319	2	N	4					53
							4	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	19	1	3226	2	N	2					55
							2	9									
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	N	1					56
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A																	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632																	
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	483	1	4433	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	488	1	4377	2	N	1					2
							1	9									
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	N	-0-					2
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	406	1	3939	2	N	-0-					2
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	397	1	3857	2	N	-0-					2
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	279	1	3059	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	161 1 1 9	1479 2	N	1	2 1	62
01	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	139 1	1245 2	N	-0-	1 1	61
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	173 1	1697 2	N	-0-		61
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	176 1	1711 2	N	-0-		61
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	165 1	1599 2	N	-0-		61
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	150 1 1 9	1644 2	N	1		62

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		37
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		37
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		37
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		37
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		37
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			25
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	263	2	25
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			25
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	196	2	25

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH	18655	PERF.16828	- 18593
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484										COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	17096 - 17212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827										COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	16125	PERF.	13870 - 15951
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905										COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	18252	PERF.	17190 - 18178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159										COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	15344 - 15537
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694										COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	19288	PERF.	17227 - 17400
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942										COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	19260	PERF.	17060 - 17914
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16732 - 16786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1643 N	642	-0-	-1001	-0-	4 1	634 2	N	4		124	
01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	4 9						
02		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	18 1	2971 2	N	-0-		124	
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	20 1	2516 2	N	-0-		124	
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	15 1	2470 2	N	-0-		124	
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	13 1	2167 2	N	1		125	
							1 9						
							11 1	1759 2	N	3		128	
							3 9						

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088		PERF.16330 - 17396			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037		PERF.16634 - 17706			
12		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	27 1	4207 2	N	2	3 1	104	
01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	2 9						
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	24 1	3969 2	N	-0-		104	
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	26 1	3234 2	N	-0-		104	
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	23 1	3928 2	N	-0-		104	
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	21 1	3596 2	N	-0-		104	
							22 1	3463 2	N	1		105	
							1 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260		PERF.17060 - 18904	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		1	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		1	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1	

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288		PERF.17227 - 18772			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
JOHNSON, FLORA I		WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		930 N	828	-0-	-102	-0-	40 1	788 2	Y		-0-					2
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	42 1	835 2	Y		-0-					2
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	44 1	794 2	Y		-0-					2
03		837 N	449	-0-	-388	-0-	21 1	428 2	Y		-0-					2
04		840 N	468	-0-	-372	-0-	22 1	446 2	Y		-0-					2
05		899 N	851	-0-	-48	-0-	38 1	813 2	Y		-0-					2

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265								
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	9 1	175 2	Y		-0-					9
01		248 N	187	-0-	-61	-0-	9 1	178 2	Y		-0-					9
02		261 N	225	-0-	-36	-0-	12 1	213 2	Y		-0-					9
03		186 N	26	-0-	-160	-0-	1 1	25 2	Y		-0-					9
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	Y		-0-					9
05		248 N	95	-0-	-153	-0-	4 1	91 2	Y		-0-					9

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337								
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y		-0-					1
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-					1
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y		-0-					1
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	Y		-0-					1
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y		-0-					1
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y		-0-					1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612								
12		6572 X	5851	-0-	-721	-0-	281 1	5570 2	Y		-0-					3
01		6572 X	6241	-0-	-331	-0-	299 1	5942 2	Y		-0-					3
02		6090 X	5817	-0-	-273	-0-	306 1	5511 2	Y		-0-					3
03		6138 X	4109	-0-	-2029	-0-	193 1	3916 2	Y		-0-					3
04		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	304 1	6270 2	Y		-0-					3
05		6231 X	5851	-0-	-380	-0-	263 1	5588 2	Y		-0-					3

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796								
12		2914 X	2613	-0-	-301	-0-	125 1	2480 2	Y		7					23
01		2914 X	2739	-0-	-175	-0-	130 1	2589 2	Y		18	21	1			20
02		2726 X	2510	-0-	-216	-0-	132 1	2372 2	Y		5					25
03		2759 X	2010	-0-	-749	-0-	94 1	1909 2	Y		6					31
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127 1	2613 2	Y		6					37
05		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	112 1	2372 2	Y		5	20	1			22

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509								
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y		-0-					27
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y		-0-					27
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	2 1	39 2	Y		-0-					27
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y		-0-					27
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					27
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y		-0-					27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		2077 N	1819	-0-	-258	-0-	87 1	1732 2	Y	-0-		1
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	88 1	1760 2	Y	-0-		1
02		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	90 1	1621 2	Y	-0-		1
03		1829 N	1104	-0-	-725	-0-	52 1	1052 2	Y	-0-		1
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	85 1	1756 2	Y	-0-		1
05		1829 N	1425	-0-	-404	-0-	64 1	1361 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292												
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	-0-		-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	Y	-0-		-0-
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 2	Y	-0-		-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293												
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		1
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		1
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		1
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		1
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		1
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853												
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	16 1	312 2	Y	-0-		5
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	-0-		5
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	Y	-0-		5
03		341 N	219	-0-	-122	-0-	10 1	209 2	Y	-0-		5
04		330 N	194	-0-	-136	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		5
05		310 N	128	-0-	-182	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292												
12		775 N	685	-0-	-90	-0-	33 1	652 2	Y	-0-		1
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	35 1	699 2	Y	-0-		1
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	36 1	645 2	Y	-0-		1
03		682 N	356	-0-	-326	-0-	17 1	339 2	Y	-0-		1
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47 1	966 2	Y	-0-		1
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696												
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			1
02	174 N	49	-0-	-125	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			1
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			1
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945														
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	94	2	Y	15			44
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	9	12	1	Y	40	45	1	39
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	44	9	4	1	Y	10			49
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	11	9	1	1	Y	14			63
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	15	9	5	1	Y	13			76
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	9	4	1	Y	7	44	1	39
						8	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584														
12	2139 N	1378	-0-	-761	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-			2
01	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-			2
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	-0-			2
03	1364 N	785	-0-	-579	-0-	37	1	748	2	Y	-0-			2
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-			2
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948														
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	Y	38			112
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	42	9	3	1	Y	102	115	1	99
02	261 N	43	-0-	-218	-0-	112	9	1	1	Y	25			124
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	28	9	7	2	Y	35			159
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	7	2			Y	34			193
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32	112	1	113

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378														
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	47	-0-	-163	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526														
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-			28
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-	5	1	23
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			23
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-			23
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			23
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742					
12	14B2 EXT	34	-0-	34	133	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	141	8	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	145	4	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	164	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	165	1	2			Y	-0-			-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942					
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	N	-0-			5
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	N	-0-			5
02	319 N	67	-0-	-252	-0-	4	1	63	2	N	-0-			5
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	N	-0-			5
04	270 N	18	-0-	-252	-0-	1	1	17	2	N	-0-			5
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
2 D OIL & GAS LLC		//CONT.// 953828												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516												
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)										62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656							
BRUNI, LILIA										WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MORITAS CREEK (8500)										62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.										460054							
SLAUGHTER, LILIA BRUNI										WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13				
01	T. A.	1535	-0-	-0-	1535	1535	1535	2	Y	-0-			13				
02	T. A.	2595	-0-	-0-	2595	4130	2595	2	Y	-0-			13				
03	7008 X	2878	-0-	-0-	-4130	-0-	2878	2	Y	-0-			13				
04	1500 N	1170	-0-	-0-	-330	-0-	1170	2	Y	-0-			13				
05	1860 N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			13				

SUMMERS, BRUNI										WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5				
01	T. A.	1588	-0-	-0-	1588	1588	1579	2	Y	8			13				
02	1824 X	236	-0-	-0-	-1588	-0-	234	2	Y	2			15				
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	7			22				
04	1530 X	1032	-0-	-0-	-498	-0-	1023	2	Y	8			30				
05	1581 X	593	-0-	-0-	-988	-0-	593	2	Y	-0-			30				

SUMMERS, BRUNI										WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8				
01	T. A.	5830	-0-	-0-	5830	5830	5808	2	Y	20			28				
02	6234 X	404	-0-	-0-	-5830	-0-	402	2	Y	2			30				
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	Y	11			41				
04	5640 X	1420	-0-	-0-	-4220	-0-	1410	2	Y	9			50				
05	5828 X	-0-	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-			50				

BRUNI MINERAL TRUST "B"										WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

BRUNI SUMMERS										WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28				
01	T. A.	2735	-0-	-0-	2735	2735	2735	2	Y	-0-			28				
02	8196 X	5461	-0-	-0-	-2735	-0-	5461	2	Y	-0-			28				
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2	Y	-0-			28				
04	2640 X	2035	-0-	-0-	-605	-0-	2035	2	Y	-0-			28				
05	5828 X	-0-	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-			28				

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905														
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188								
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958								
12	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	18	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	11	1	1118	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804											
HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DLQ G-10	186	-0-	186	186	2	1	184	2	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188			
GARZA		WELL #: 3									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420			
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554		
12	4681	X	2723	-0-	-1958	-0-	130 1	2593 2	Y	-0-	1
01	4681	X	2055	-0-	-2626	-0-	105 1	1950 2	Y	-0-	1
02	3045	X	1711	-0-	-1334	-0-	90 1	1619 2	Y	2	1
							2 9				
03	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	129 1	2245 2	Y	-0-	1
04	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	124 1	2130 2	Y	2	3
							2 9				
05	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	124 1	2074 2	Y	-0-	3

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952		
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-	-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "4"				WELL #: 4	RRCID -> 123172	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13156	- 13738		
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	26 1	517 2	Y	-0-	-0-
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	18 1	328 2	Y	-0-	-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32 1	587 2	Y	-0-	-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	27 1	471 2	Y	-0-	-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47 1	813 2	Y	1	1
							1 9				
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41 1	680 2	Y	-0-	1

HAYNES "B"				WELL #: 2 T	RRCID -> 123173	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14385	PERF.13350	- 13694		
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	N	-0-	-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	6 1	112 2	N	-0-	-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	N	-0-	-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131 2	N	-0-	-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	N	-0-	-0-

JACOBA				WELL #: 1 T	RRCID -> 123919	COMPL. DATE 04/07/1987	TOTAL DEPTH 13910	PERF.12145	- 13052		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		4 T	RRCID ->	124368	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.14195 - 14375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	124589	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050 - 12943	
12	3131 X	2174	-0-	-957	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-	1
01	3100 X	1973	-0-	-1127	-0-	101	1	1872	2	Y	-0-	1
02	2291 X	1785	-0-	-506	-0-	93	1	1691	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-	-0-
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	151	1	2591	2	Y	1	1
						1	9					
05	3100 N	3562	-0-	462	462	201	1	3361	2	Y	-0-	1

MUNOZ		WELL #:		3 T	RRCID ->	124658	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 13442	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 T	RRCID ->	124924	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666 - 13936	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IRENE		WELL #:		1 T	RRCID ->	125323	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.13269 - 13340	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #:		3 T	RRCID ->	126274	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12410 - 12857	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	2	N	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	2	N	-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	2	N	-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	22	1	368	2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056			
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	Y	-0-
03	651 N	352	-0-	-299	-0-	35	1	317	2	Y	-0-
04	960 N	615	-0-	-345	-0-	60	1	555	2	Y	-0-
05	930 N	721	-0-	-209	-0-	71	1	650	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-
04	180 N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	2	Y	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	560 2	Y	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	Y	-0-	-0-
02	551 N	361	-0-	-190	-0-	19 1	342 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	349	-0-	-240	-0-	19 1	330 2	Y	-0-	-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36 1	611 2	Y	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	422 2	Y	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	247 1	1735 2	N	-0-	-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	185 1	1770 2	N	-0-	-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	172 1	1582 2	N	-0-	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	191 1	1722 2	N	-0-	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	179 1	1662 2	N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	184 1	1689 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	7 1	135 2	Y	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	10 1	169 2	Y	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39 1	724 2	N	-0-	-0-
02	435	N	126	-0-	-309	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	28 1	483 2	N	-0-	-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40 1	670 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206			
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	15 1	302 2	Y	-0-	-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	18 1	326 2	Y	-0-	-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	-0-	-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y	-0-	-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	696 2	Y	-0-	-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	24 1	395 2	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382			
12	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	136 1	2714 2	N	-0-	-0-
01	3410	X	2637	-0-	-773	-0-	135 1	2502 2	N	-0-	-0-
02	3190	X	1785	-0-	-1405	-0-	93 1	1692 2	N	-0-	-0-
03	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	78 1	1349 2	N	-0-	-0-
04	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	94 1	1613 2	N	-0-	-0-
05	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	146 1	2432 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	24 1	475 2	N	-0-	-0-
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	25 1	471 2	N	-0-	-0-
02	551	N	396	-0-	-155	-0-	21 1	375 2	N	-0-	-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	23 1	387 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
12	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	104 1	2069 2	N	-0-	-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	123 1	2273 2	N	-0-	-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	116 1	2099 2	N	-0-	-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	135 1	2340 2	N	-0-	-0-
04	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	120 1	2057 2	N	-0-	-0-
05	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	128 1	2131 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	370	-0-	-210	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254				
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	890 2	N	-0-	-0-	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	N	-0-	-0-	
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1118 2	N	-0-	-0-	
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1078 2	N	-0-	-0-	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	994 2	N	-0-	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	N	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742				
12	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	-0-	112 1	2233 2	Y	-0-	1	
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	-0-	116 1	2145 2	Y	-0-	-0-	
02	2233 X	2088	-0-	-145	-0-	-0-	109 1	1978 2	Y	1	1 1	
							1 9					
03	2387 X	2217	-0-	-170	-0-	-0-	121 1	2096 2	Y	-0-	-0-	
04	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	-0-	119 1	2029 2	Y	1	1	
							1 9					
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	-0-	125 1	2085 2	Y	-0-	1	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696				
12	5673 X	5331	-0-	-342	-0-	-0-	254 1	5077 2	Y	-0-	5	
01	5549 X	4916	-0-	-633	-0-	-0-	252 1	4664 2	Y	-0-	5	
02	5075 X	3938	-0-	-1137	-0-	-0-	206 1	3730 2	Y	2	4 1	
							2 9				3	
03	5332 X	3738	-0-	-1594	-0-	-0-	203 1	3535 2	Y	-0-	3	
04	5160 X	4729	-0-	-431	-0-	-0-	261 1	4466 2	Y	2	5	
							2 9					
05	5332 X	3197	-0-	-2135	-0-	-0-	181 1	3016 2	Y	-0-	5	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	83	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	82	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	81	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	81	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)															
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BERNARDO GAS UNIT			//CONT.// 386310		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767	PERF.12913 - 13078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE															
			WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 12435		PERF.11957 - 12130			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-

ASCHE															
			WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500		PERF.12155 - 12239			
12		775 N	773	-0-	-2	-0-	37	1	736	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-			-0-
02		725 N	699	-0-	-26	-0-	37	1	662	2	Y	-0-			-0-
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	41	1	712	2	Y	-0-			-0-
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-			-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.															
			WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000		PERF.12268 - 13444			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT															
			WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000		PERF.11741 - 11745			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D.															
			WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH 14300		PERF.12710 - 13179			
12		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	N	-0-			-0-
01		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	146	1	2696	2	N	-0-			-0-
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2287	2	N	-0-			-0-
03		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	N	-0-			-0-
04		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	146	1	2503	2	N	-0-			-0-
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.															
			WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130		PERF.13085 - 13152			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GARZA "D" G. U. 1			WELL #:		3	RRCID ->	193372	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.12284 - 12558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		67	RRCID ->	193822	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	12967	PERF.12062 - 12652		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES			WELL #:		19	RRCID ->	193835	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12746 - 13008		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	194252	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10470 - 11094		
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	408	-0-	-172	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	18	1	316	2	Y	1			1
						1	9							
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			1
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #:		11	RRCID ->	194260	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13768 - 13854		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		66	RRCID ->	194261	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12329 - 12791		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	551 N	527	-0-	-24	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	509	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	363	1	3345	2	N	-0-					-0-
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	366	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	507	1	4718	2	N	-0-					-0-
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	576	1	5279	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29493				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
ASCHE		WELL #:	79	RRCID ->	199586	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12057	- 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	67 1	1329 2	Y	-0-		1
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	99 1	1828 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70 1	1270 2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	75 1	1300 2	Y	-0-		-0-
04		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	99 1	1696 2	Y	1		1
							1 9					
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	96 1	1602 2	Y	-0-		1

MUNOZ		WELL #:	8 T	RRCID ->	199810	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12671	- 13786
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-		-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1	507 2	Y	-0-		-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 2	Y	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	200688	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	13062	- 13700
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #:	9	RRCID ->	200925	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12675	- 13800
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	201232	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12300	- 14068
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:	80	RRCID ->	201253	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11949	- 12010
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-				-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-				-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-				-0-
04	300 N	137	-0-	-163	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	372 N	187	-0-	-185	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

12	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	558 N	219	-0-	-339	-0-	10	1	209	2	N	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	-0-
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	26	1	475	2	N	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	27	1	467	2	N	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12154 - 12603	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11705 - 12177	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12740 - 13474	
12	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	488	1	3433	2	N	-0-
01	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	423	1	4041	2	N	-0-
02	4263 X	4213	-0-	-50	-0-	413	1	3800	2	N	-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	463	1	4183	2	N	-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	426	1	3964	2	N	-0-
05	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	425	1	3895	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 12137	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.11945 - 12652	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13006 - 13496	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	1	1	16	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12218 - 12966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	69	-0-	-148	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11289 - 11357	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13084 - 13119	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12251 - 13697	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13220 - 13762	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11592 - 12584	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	71 1	1425 2	N	-0-	-0-	
01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	75 1	1391 2	N	-0-	-0-	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	73 1	1314 2	N	-0-	-0-	
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83 1	1443 2	N	-0-	-0-	
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82 1	1412 2	N	-0-	-0-	
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85 1	1427 2	N	-0-	-0-	

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13121 - 13900	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
JACOBA			WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13138 - 13468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ			WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13190 - 13530			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE			WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12604 - 13496			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ			WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12554 - 13322			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697		PERF.11402 - 11967			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13062 - 13874			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304		PERF.12894 - 13922			
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	2	Y	-0-			1
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	31	1	568	2	Y	-0-			1
02	580 N	536	-0-	-44	-0-	28	1	508	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184								
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045								
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230502	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12471	- 12941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		53	RRCID ->	232475	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13168	- 13489	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #:		15	RRCID ->	233978	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	14137	PERF.13104	- 13852	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	235152	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12635	- 13724	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236384	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12400	- 13012	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		9	RRCID ->	238066	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12100	- 13854	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		59	RRCID ->	240242	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12212	- 12339	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
GARZA D GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944						
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-				-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-				-0-

HAYNES-NORTH			WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050						
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				14
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-				14
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-				14
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #: 412178		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206						
LAUREL, F. D.			WELL #: 1													
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-	85	1	316	3	N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, F. D.			WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217						
12	5797 X	4104	-0-	-1693	-0-	-0-	868	1	3236	3	Y	-0-				-0-
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5423 X	-0-	-0-	-5423	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D."A"			WELL #: 13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238						
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
MUNOZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 120639	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12676	- 12688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 205273	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13122	- 13680				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 208728	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 13908	PERF.12870	- 13590				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DE GRACIA HEIRS		WELL #:	4	RRCID -> 215803	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13755	PERF.13550	- 13662				
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
02	348 N	266	-0-	-82	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-			-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:	2	RRCID -> 236380	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14490	- 14650				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARZA, L.		WELL #:	5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 12982				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 - 12826				
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-						26
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-						26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49						75
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	65						140
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-						140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						140

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY							
MODENA OPERATING LLC				573221											
STATE TRACT 1008-S		WELL #:			RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021															

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)				63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570											
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:			RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9129 - 9134				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007															

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021																	

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404																	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021																	

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021																	

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042																	
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
ORION RESOURCES, INC. 625710																	
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523																	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997																	

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2011								
MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 431		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5732 R	5732	-0-	-0-	-0-	199 1	5347 2	N	169	173 1	84
01	5353 R	5353	-0-	-0-	-0-	186 9	4967 2	N	170	181 1	73
02	5104 #	4481	-0-	-623	-0-	187 9	4125 2	N	143	118 1	98
03	5735 #	4066	-0-	-1669	-0-	199 1	3673 2	N	176	179 1	95
04	5550 #	5531	-0-	-19	-0-	157 9	5177 2	N	141	176 1	60
05	5735 #	4761	-0-	-974	-0-	199 1	4431 2	N	119	117 1	62
						131 9					

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	89 1	2406 2	N	34	35 1	17
01	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	37 9	2235 2	N	34	36 1	15
02	2262 #	1977	-0-	-285	-0-	89 1	1856 2	N	29	24 1	20
03	2542 #	1781	-0-	-761	-0-	37 9	1653 2	N	35	36 1	19
04	2460 #	2450	-0-	-10	-0-	89 1	2330 2	N	28	35 1	12
05	2542 #	2108	-0-	-434	-0-	31 9	1994 2	N	23	23 1	12
						25 9					

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	20076 R	20076	-0-	-0-	-0-	706 1	18982 2	N	353	363 1	176
01	18732 R	18732	-0-	-0-	-0-	388 9	17633 2	N	357	380 1	153
02	17864 #	15184	-0-	-2680	-0-	706 1	14645 2	N	303	249 1	207
03	20088 #	14148	-0-	-5940	-0-	393 9	13038 2	N	367	375 1	199
04	19440 #	19412	-0-	-28	-0-	206 1	18380 2	N	296	370 1	125
05	20088 #	16711	-0-	-3377	-0-	333 9	15730 2	N	250	245 1	130
						706 1					
						275 9					

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)				64126 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692							
STATE LEASE 081980				WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	- 14150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)				64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 882-S				WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	- 11773		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	- 12043		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)				64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118												

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432												

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177												
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975												

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906												

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
//CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
//CONT.// 879035																	
MUY GRANDE SWDS																	
WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674																	
12		17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	976	1	16024	3	N	-0-					-0-
01		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	687	1	11005	3	N	-0-					-0-
02		17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	1005	1	16536	3	N	-0-					-0-
03		17496 X	17496	-0-	-0-	-0-	1030	1	16466	3	N	-0-					-0-
04		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	757	1	11045	3	N	-0-					-0-
05		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	823	1	10648	3	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380																	
12		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	286	1	4695	3	N	-0-					-0-
01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	292	1	4684	3	N	-0-					-0-
02		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	316	1	5198	3	N	-0-					-0-
03		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	353	1	5638	3	N	-0-					-0-
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	3	N	-0-					-0-
05		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	393	1	5083	3	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 194229		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 750 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 16561			PERF.15312 - 16008						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 17950			PERF.13450 - 15900			
12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	403	1	6620	3	N	-0-				-0-
01	4588 X	4510	-0-	-78	-0-	265	1	4245	3	N	-0-				-0-
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	248	1	4090	3	N	-0-				-0-
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	352	1	5626	3	N	-0-				-0-
04	4440 X	3987	-0-	-453	-0-	256	1	3731	3	N	-0-				-0-
05	4588 X	4402	-0-	-186	-0-	316	1	4086	3	N	-0-				-0-
MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) RINCON PETROLEUM CORPORATION PUIG		64139 310 712336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012			PERF. 8864 - 8892						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015															
MUY MALO (6TH HINNANT) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG C		64139 500 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 234946		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9382 - 9391						
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2023															
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CACTUS JACK "A"		64437 500 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974			PERF. 9630 - 9974						
12	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8487	2	64	9	Y	58				78
01	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7999	2	83	9	Y	75	91	1		62
02	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7444	2	79	9	Y	72	117	1		17
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7936	2	58	9	Y	53				70
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7472	2	122	9	Y	111	73	1		108
05	7347 X	6983	-0-	-364	-0-	6964	2	19	9	Y	17				125
CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 9934			PERF. 9650 - 9934			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEELY (BRUNI 1900) ADAMI, IRA RAY ADAMI		64815 500 003967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELL #:		1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1884 - 1887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS MARTINEZ, ADAMI		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELL #:		1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 1949 - 1954			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425	-0-			N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC. BORDOVSKY-STATE		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELL #:		3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1882 - 1886			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS FARGO OIL & GAS, LLC MICO		65440 001 261666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3855 - 3865			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) FARGO OIL & GAS, LLC WESTAG CORP.		65440 198 261666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		1 T		RRCID -> 012286		COMPL. DATE 04/09/1955		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3864 - 3874			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) FARGO OIL & GAS, LLC WESTAG CORP.		65440 462 261666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		1 C		RRCID -> 012278		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 5076		PERF. N/A			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																	
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666																	
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A																	

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737																	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																	
FARGO OIL & GAS, LLC 261666																	
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950																	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102																	

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461				N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964																	

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

12	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	271	1	992	3	Y	48	47	1	37
								53	9							
01	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	248	1	876	3	Y	47	50	1	34
								52	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1043	3	Y	47	34	1	47
								52	9							
03	1302	N	759	-0-	-543	B	-0-	171	1	560	3	Y	25	35	1	37
								28	9							
04	1140	N	612	-0-	-528	B	-0-	159	1	418	3	Y	32	34	1	35
								35	9							
05	1457	N	1057	-0-	-400	B	-0-	267	1	717	3	Y	66	53	1	48
								73	9							

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3185			Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925								
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	160285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705	- 10867
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-98029				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029				Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	160366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782	- 11830
12	465 N	854	-0-	389 B	-2489	176 1	643 3	Y	32	28 1		22
01	465 N	760	-0-	295 B	-2194	160 1	566 3	Y	31	32 1		21
02	435 N	870	-0-	435 B	-1759	168 1	667 3	Y	32	22 1		31
03	465 N	489	-0-	24 B	-1735	110 1	360 3	Y	17	23 1		25
04	450 N	383	-0-	-67 B	-1735	99 1	261 3	Y	21	23 1		23
05	465 N	687	-0-	222 B	-1513	173 1	466 3	Y	44	35 1		32

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		21	RRCID ->	225679	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620	- 11710
12	2418 N	1967	-0-	-451 B	-132205	414 1	1513 3	Y	36	58 1		46
01	2325 N	1743	-0-	-582 B	-132205	375 1	1328 3	Y	36	49 1		33
02	174 N	1980	-0-	1806 B	-130399	390 1	1549 3	Y	37	30 1		40
03	186 N	1116	-0-	930 B	-129469	256 1	839 3	Y	19	30 1		29
04	180 N	832	-0-	652 B	-128817	222 1	582 3	Y	25	26 1		27
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-128817	28 9		Y	52	41 1		38

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		22	RRCID ->	228871	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112	- 11556
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	10	6 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	11	9 1		6
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3818			Y	-0-	2 1		4
03	0 N	403	-0-	403 B	-3415	94 1	308 3	Y	1	3 1		2
04	0 N	500	-0-	500 B	-2915	138 1	362 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	873	-0-	873 B	-2042	237 1	636 3	Y	-0-			-0-

TALLEY ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	247785	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430	- 11738
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	47 1	170 3	Y	27	26 1		21
01	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	45 1	158 3	Y	26	28 1		19
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	48 1	189 3	Y	26	19 1		26
03	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	22 1	72 3	Y	14	19 1		21
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	15 9		Y	18	19 1		20
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	37	30 1		27

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 4		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 1820 - 1825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ST 690/746		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
STATE TRACT 706 GU														
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1519 N	943	-0-	-576	-0-	22 1	447 2		Y	431	469 1		86
							474 9							
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			86
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	21 1	679 2		Y	429	319 1		196
							472 9							
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	29 1	1464 2		Y	449	455 1		190
							494 9							
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	27 1	944 2		Y	419	451 1		158
							461 9							
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	41 1	1170 2		Y	455	473 1		140
							501 9							

NUECES BAY, W. (8500)														
ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
NUECES BAY ST 688														
WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED														
ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
STATE TRACT 690 746 & 750 GU														
WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689														
WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

NUECES BAY STATE TRACT 688														
WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU														
WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613

12	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	625	1	9129	3	N	253	193	1			189
						278	9									
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	632	1	7889	3	N	215	190	1			214
						237	9									
02	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	697	1	7274	3	N	202	197	1			219
						222	9									
03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	653	1	7649	3	N	180	197	1			202
						198	9									
04	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	890	1	7915	3	N	249	369	1			82
						274	9									
*05	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	598	1	6843	3	N	237	195	1			124
						261	9									

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

12	6045 X	5494	-0-	-551	-0-	5283	2	211	9	Y	192	198	1			84
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6304	2	77	9	Y	70					154
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	58	1	5681	2	Y	102	196	1			60
						112	9									
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	70	1	6947	2	Y	119					179
						131	9									
04	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	61	1	6046	2	Y	112	194	1			97
						123	9									
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	74	1	7370	2	Y	107					204
						118	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	1947	2	241	9	Y	219	97	1			135
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2110	2	101	9	Y	92	166	1			61
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	23	1	2240	2	Y	148	124	1			85
						163	9									
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	25	1	2510	2	Y	82					167
						90	9									
04	2130 X	2119	-0-	-11	-0-	20	1	2024	2	Y	68					235
						75	9									
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	26	1	2603	2	Y	57	187	1			105
						63	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

12	589 X	400	-0-	-189	-0-	377	2	23	9	N	21					115
01	589 X	254	-0-	-335	-0-	211	2	43	9	N	39					154
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	2	117	9	N	106	197	1			63
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	6	2	73	9	N	66					129
04	240 N	42	-0-	-198	-0-	6	2	36	9	N	33					162
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	2	161	9	N	146	183	1			125

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-	102 1		-0-
01		3069 X	446	-0-	-2623	-0-	340 2	106 9		Y	96	32 1		64
02		2871 X	319	-0-	-2552	-0-	3 1	316 2		Y	-0-	64 1		-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
GTG OPERATING, LLC 337080														
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870														
12		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	738 1	1151 2		N	6			198
							7 9							
01		1550 X	1354	-0-	-196	-0-	655 1	693 2		N	5			203
							6 9							
02		1450 X	1355	-0-	-95	-0-	655 1	693 2		N	6			209
							7 9							
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	17 1	79 2		N	5			214
							6 9							
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	49 1	906 2		N	12			226
							13 9							
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			66762 025 337080		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 6		RRCID -> 156741			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3974				Y	NO RPT				-0-
WELDER, J. F.			WELL #: B 10		RRCID -> 161056			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020				
12		2492 N	1913	-0-	-579	-0-	392	1	1295	2	Y	205	272	1	560
							226	9							
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	608	1	874	2	Y	136	131	1	565
							150	9							
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	826	1	874	2	Y	126	137	1	554
							139	9							
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	190	1	1296	2	Y	45			599
							50	9							
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	202	283	1	518
							222	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			518
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: C 41		RRCID -> 175349			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045				
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	34	2	Y	1	1	1	183
							1	9							
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	Y	9	9	1	183
							10	9							
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	91	1	96	2	Y	13	14	1	182
							14	9							
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	5	6	1	181
							6	9							
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	6	4	1	183
							7	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			183
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8		RRCID -> 175450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE, S. L.			WELL #: 11		RRCID -> 179252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B 15 F	RRCID -> 180180	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5618 - 5978					
12		1605 X	1605	-0-	-0-	807 1 48 9	750 2	Y	44	58 1		207
01		1674 X	1236	-0-	-438	483 1 31 9	722 2	Y	28	27 1		208
02		1566 X	1433	-0-	-133	683 1 28 9	722 2	Y	25	27 1		206
03		1612 X	84	-0-	-1528	16 1 6 9	62 2	Y	5			211
04		2355 X	2355	-0-	-0-	118 1 47 9	2190 2	Y	43	57 1		197
05		1612 X	NO RPT	-0-	-1612			Y	NO RPT			197
			WELDER, J.F. UNIT	WELL #: B 22	RRCID -> 245287	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432 - 6168				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776		Y	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1776		Y	NO RPT			-0-
			WELDER, J. F. HEIRS	WELL #: 7SB	RRCID -> 249108	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6122 - 6134				
12		1538 N	1538	-0-	-0-	797 1	741 2	Y	-0-			5
01		596 N	596	-0-	-0-	290 1	306 2	Y	-0-			5
02		596 N	596	-0-	-0-	290 1	306 2	Y	-0-			5
03		64 N	64	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			5
04		1396 N	1396	-0-	-0-	71 1	1325 2	Y	-0-			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
			WELDER, J.F. UNIT	WELL #: C 32	RRCID -> 263205	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5828 - 5968				
12		814 N	814	-0-	-0-	392 1 58 9	364 2	Y	53	52 1		244
01		715 N	715	-0-	-0-	329 1 39 9	347 2	Y	35	35 1		244
02		709 N	709	-0-	-0-	329 1 33 9	347 2	Y	30	32 1		242
03		103 N	103	-0-	-0-	11 1 6 9	86 2	Y	5	6 1		241
04		625 N	625	-0-	-0-	30 1 47 9	548 2	Y	43	31 1		253
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			253
			WELDER, J.F. UNIT	WELL #: C 27	RRCID -> 263349	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5820 - 6032				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2038 - 2042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539		PERF. 3112 - 3122				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455		PERF. 3282 - 3292				
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	353	1	329	2	N	6			214
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	1	213	2	N	6			220
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	201	1	213	2	N	6			226
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	5			231
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	6			237
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237
ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 3495 - 3505				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 4371 - 4375				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	582					-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5024 - 5127	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478				Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478				Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478				Y	-0-		40
03	2478 X	-0-	-0-	-2478	-0-				Y	-0-		40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID ->	154900	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5170 - 5178	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID ->	175229	COMPL. DATE	08/25/1971	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	43	-0-	43	344	43 1			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	387	43 1			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	430	43 1			Y	-0-		-0-
03	473 X	43	-0-	-430	-0-	43 1			Y	-0-		-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 1			Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT			-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	492	1	458	2	N	6			242
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	662	1	699	2	N	5			247
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	662	1	699	2	N	6			253
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	5			258
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	6			264
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1	51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	25	2	Y	6			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1	155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1	168
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J F WELDER HEIRS		WELL #:	3SB	RRCID ->	215057	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7467	PERF. 7334 - 7340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	290091	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6292 - 6536		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:	1SB	RRCID ->	284697	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6330 - 6340		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21 1	20 2	Y	6			134
						7 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		135
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			147

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:	1	RRCID ->	012361	COMPL. DATE	03/24/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1619 - 1629		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:	3	RRCID ->	012363	COMPL. DATE	05/17/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1609 - 1613		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:	4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1582 - 1593		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

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

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

12	372 N	310	-0-	-62	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					21
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	117	1	189	3	Y	-0-					21
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	108	1	148	3	Y	-0-					21
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	107	1	105	3	Y	-0-					21
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	68	1	89	3	Y	-0-					21
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	66	1	89	3	Y	-0-					21

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	416	1	660	3	Y	-0-					14
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	420	1	678	3	Y	-0-					14
02	1044 N	783	-0-	-261	-0-	329	1	454	3	Y	-0-					14
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	460	1	448	3	Y	-0-					14
04	1050 N	936	-0-	-114	-0-	403	1	533	3	Y	-0-					14
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	423	1	566	3	Y	-0-					14

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

12	899 N	898	-0-	-1	-0-	347	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	338	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	841 N	702	-0-	-139	-0-	295	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	791	-0-	-108	-0-	401	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	321	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	344	1	461	3	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

12	496 N	481	-0-	-15	-0-	186	1	295	3	Y	-0-					5
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	172	1	278	3	Y	-0-					5
02	464 N	333	-0-	-131	-0-	140	1	193	3	Y	-0-					5
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	186	1	181	3	Y	-0-					5
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	151	1	199	3	Y	-0-					5
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	162	1	217	3	Y	-0-					5

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	11	1	15	3	Y	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	-0-				-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ONEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	72	1	114	3	Y	-0-				3
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	69	1	111	3	Y	-0-				3
02	174 N	104	-0-	-70	-0-	44	1	60	3	Y	-0-				3
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	61	1	60	3	Y	-0-				3
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	53	1	69	3	Y	-0-				3
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	62	1	84	3	Y	-0-				3

ONEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

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

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
FRANKE		WELL #:		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2020								

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
HAPPNER		WELL #:		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	142	
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2020								

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835							
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326	
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
PARR, HILDA		WELL #:								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68	
PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2020								

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020									

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179						
MILLER ET AL		WELL #:			RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752	- 6438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
		PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2020						
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:			RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868	- 6490	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2020						
PARR, HILDA		WELL #:			RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608	- 7184	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2020						
OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #:			RRCID -> 174671	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 12889	- 13034	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2005						
OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID -> 286073	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6120	- 6152	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		5
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		5
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	14 1 20 3	N	-0-		5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1953 X	990	-0-	-963	-0-	21	1	969	3	N	-0-
01	1953 X	1195	-0-	-758	-0-	23	1	1172	3	N	-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	3	N	-0-
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	45	1	2291	3	N	-0-
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	33	1	1790	3	N	-0-
05	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	17	1	1855	3	N	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488			
12	3844 X	1411	-0-	-2433	-0-	131	1	1280	3	N	63
01	3844 X	3229	-0-	-615	-0-	275	1	2954	3	N	63
02	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	291	1	2659	3	N	63
03	3844 X	2738	-0-	-1106	-0-	243	1	2495	3	N	63
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	497	1	3803	3	N	63
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	240	1	3619	3	N	63

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637			
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	58
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	58
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	58
03	124 X	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	Y	58
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792			
12	3782 X	1779	-0-	-2003	-0-	37	1	1742	3	Y	6
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	49	1	2547	3	Y	6
02	1972 X	1429	-0-	-543	-0-	25	1	1404	3	Y	6
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	48	1	2470	3	Y	6
*04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	23	1	1275	3	Y	6
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	25	1	2819	3	Y	-0-

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
12	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	3			N	17
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	17
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	3	N	17
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	N	17
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	206	1	2767	3	N	17
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	3	N	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5859 X	5130	-0-	-729		-0-	106	1	5020	3	Y	4			100
01	5859 X	4767	-0-	-1092		-0-	90	1	4677	3	Y	-0-			100
02	5539 X	3855	-0-	-1684		-0-	67	1	3775	3	Y	12			112
*03	5952 X	4806	-0-	-1146		-0-	13	9	4714	3	Y	-0-			112
04	3641 X	3641	-0-	-0-		-0-	66	1	3575	3	Y	-0-			101
05	5251 X	5251	-0-	-0-		-0-	46	1	5205	3	Y	-0-			101

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647						
12	3100 X	2238	-0-	-862		-0-	46	1	2192	3	N	-0-			41
01	3100 X	2618	-0-	-482		-0-	50	1	2568	3	N	-0-			41
02	2639 X	2601	-0-	-38		-0-	46	1	2555	3	N	-0-			41
03	2821 X	2755	-0-	-66		-0-	53	1	2702	3	N	-0-			41
04	2520 N	2447	-0-	-73		-0-	44	1	2403	3	N	-0-			41
05	2790 N	2744	-0-	-46		-0-	24	1	2720	3	N	-0-			41

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403						
12	6 N	5	-0-	-1		-0-	5	3			Y	-0-			8
01	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			Y	-0-			8
02	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			Y	-0-			8
03	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	3			Y	-0-			8
04	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	3			Y	-0-			8
05	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			Y	-0-			8

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440						
12	13020 X	7500	-0-	-5520		-0-	156	1	7344	3	Y	-0-			86
01	13020 X	10817	-0-	-2203		-0-	204	1	10613	3	Y	-0-			86
02	12180 X	10008	-0-	-2172		-0-	176	1	9832	3	Y	-0-			86
*03	12462 X	11524	-0-	-938		-0-	221	1	11303	3	Y	-0-			86
04	9396 X	9396	-0-	-0-		-0-	169	1	9186	3	Y	37	37	1	28
05	10792 X	10792	-0-	-0-		-0-	41	9	10697	3	Y	-0-			28

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859						
12	12 N	12	-0-	-0-		-0-	1	1	11	3	N	-0-			17
01	27 N	27	-0-	-0-		-0-	2	1	25	3	N	-0-			17
02	239 N	239	-0-	-0-		-0-	14	1	225	3	N	-0-			17
03	12 N	0-	-0-	-12		-0-					N	-0-			17
04	3000 N	3949	-0-	949		-0-	209	1	3740	3	N	-0-			17
05	1198 N	249	-0-	-949		-0-	11	1	238	3	N	-0-			17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170						
12	1333 N	864	-0-	-469		-0-	39	1	825	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	985	-0-	-720		-0-	42	1	943	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	0-	-0-	-1682		-0-					N	-0-			-0-
03	868 N	445	-0-	-423		-0-	30	1	415	3	N	-0-			-0-
04	960 N	85	-0-	-875		-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-		-0-	10	1	281	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	78	1 3706 3	Y	-0-		85
01	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	64	1 3347 3	Y	-0-		85
02	3045 X	2777	-0-	-268	-0-	49	1 2728 3	Y	-0-		85
*03	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	57	1 2924 3	Y	-0-		85
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	49	1 2687 3	Y	10	10 1	79
						11	9				
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	26	1 2936 3	Y	-0-		79

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175		
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	302	1 5166 3	N	-0-		45
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	282	1 4412 3	N	-0-		45
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	298	1 4731 3	N	-0-		45
03	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	253	1 3110 3	N	-0-		45
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	315	1 5497 3	N	2		47
						2	9				
05	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	188	1 3936 3	N	-0-		47

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990		
12	6045 X	3679	-0-	-2366	-0-	196	1 3483 3	N	-0-		-0-
01	5487 X	5048	-0-	-439	-0-	236	1 4812 3	N	-0-		-0-
02	4872 X	4799	-0-	-73	-0-	232	1 4567 3	N	-0-		-0-
03	5208 X	4717	-0-	-491	-0-	259	1 4458 3	N	-0-		-0-
04	5040 X	4227	-0-	-813	-0-	250	1 3977 3	N	-0-		-0-
05	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	238	1 4468 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995		
12	8246 X	5179	-0-	-3067	-0-	276	1 4903 3	N	-0-		14
01	7843 X	6617	-0-	-1226	-0-	309	1 6308 3	N	-0-		14
02	7337 X	6536	-0-	-801	-0-	316	1 6220 3	N	-0-		14
03	7843 X	6429	-0-	-1414	-0-	351	1 6047 3	N	28		42
						31	9				
04	6960 X	5670	-0-	-1290	-0-	335	1 5335 3	N	-0-		42
05	6975 X	5942	-0-	-1033	-0-	300	1 5627 3	N	14		56
						15	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480		
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1 979 3	Y	-0-		3
01	775 N	569	-0-	-206	-0-	11	1 558 3	Y	-0-		3
02	928 N	381	-0-	-547	-0-	7	1 372 3	Y	2	2 1	3
						2	9				
*03	992 N	353	-0-	-639	-0-	7	1 343 3	Y	3		6
						3	9				
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1 335 3	Y	-0-		6
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1 339 3	Y	-0-		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	3 1	131 3	Y	-0-	36	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-	36	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	125 3	Y	-0-	36	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	2 1	106 3	Y	-0-	36	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	Y	1	1 1	36
						1 9					
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	Y	-0-	36	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843		
12	10385 X	4114	-0-	-6271	-0-	268 1	3846 3	N	-0-	23	
01	10385 X	5451	-0-	-4934	-0-	358 1	5093 3	N	-0-	23	
02	9715 X	5874	-0-	-3841	-0-	409 1	5465 3	N	-0-	23	
03	9021 X	1627	-0-	-7394	-0-	133 1	1494 3	N	-0-	23	
*04	8220 X	2844	-0-	-5376	-0-	250 1	2594 3	N	-0-	23	
05	6293 X	2854	-0-	-3439	-0-	136 1	2718 3	N	-0-	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972		
12	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	325 1	5571 3	N	-0-	48	
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	366 1	5714 3	N	-0-	48	
02	4756 X	3553	-0-	-1203	-0-	208 1	3310 3	N	32	80	
						35 9					
03	5084 X	3278	-0-	-1806	-0-	246 1	3032 3	N	-0-	80	
04	4920 X	4833	-0-	-87	-0-	260 1	4573 3	N	-0-	80	
05	5084 X	4517	-0-	-567	-0-	206 1	4311 3	N	-0-	80	

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067		
12	5952 X	5920	-0-	-32	-0-	270 1	5650 3	N	-0-	-0-	
01	5952 X	2786	-0-	-3166	-0-	118 1	2668 3	N	-0-	-0-	
02	5568 X	4515	-0-	-1053	-0-	202 1	4313 3	N	-0-	-0-	
03	5952 X	4552	-0-	-1400	-0-	309 1	4243 3	N	-0-	-0-	
04	5730 X	710	-0-	-5020	-0-	30 1	680 3	N	-0-	-0-	
05	5921 X	24	-0-	-5897	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192		
12	3658 X	2266	-0-	-1392	-0-	121 1	2145 3	N	-0-	16	
01	3658 X	2947	-0-	-711	-0-	138 1	2809 3	N	-0-	16	
02	3161 X	2854	-0-	-307	-0-	138 1	2716 3	N	-0-	16	
03	3379 X	2885	-0-	-494	-0-	158 1	2727 3	N	-0-	16	
04	3090 X	2226	-0-	-864	-0-	131 1	2081 3	N	13	29	
						14 9					
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	163 1	3051 3	N	-0-	29	

REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230		
12	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	23 1	1071 3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	426	-0-	-938	-0-	8 1	418 3	N	-0-	-0-	
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	37 1	2095 3	N	-0-	-0-	
03	1085 N	625	-0-	-460	-0-	12 1	613 3	N	-0-	-0-	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10 1	562 3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1154	-0-	-1016	-0-	10 1	1144 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	103	1 4855	3 N	-0-		20
01	4650 X	230	-0-	-4420	-0-	4	1 226	3 N	-0-		20
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	83	1 4605	3 N	-0-		20
03	4650 X	3815	-0-	-835	-0-	73	1 3742	3 N	-0-		20
*04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	90	1 4858	3 N	-0-		20
05	4650 X	3830	-0-	-820	-0-	34	1 3796	3 N	-0-		15

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730			
12	5890 X	4574	-0-	-1316	-0-	209	1 4365	3 Y	-0-		-0-
01	5890 X	4018	-0-	-1872	-0-	170	1 3848	3 Y	-0-		-0-
02	4205 X	3404	-0-	-801	-0-	153	1 3251	3 Y	-0-		-0-
03	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	237	1 3261	3 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2753	-0-	2753	2753	116	1 2637	3 Y	-0-		-0-
05	7279 X	4526	-0-	-2753	-0-	152	1 4374	3 Y	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320			
12	3844 X	2677	-0-	-1167	-0-	56	1 2621	3 Y	-0-		6
01	3844 X	3130	-0-	-714	-0-	59	1 3071	3 Y	-0-		6
02	3161 X	2885	-0-	-276	-0-	50	1 2822	3 Y	12	1	6
						13	9				
*03	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	52	1 2665	3 Y	-0-		6
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	45	1 2431	3 Y	-0-		-0-
05	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	22	1 2469	3 Y	14		14
						15	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230			
12	4309 X	2392	-0-	-1917	-0-	50	1 2342	3 Y	-0-		115
01	4309 X	3710	-0-	-599	-0-	70	1 3640	3 Y	-0-		115
02	3538 X	3328	-0-	-210	-0-	58	1 3270	3 Y	-0-		115
*03	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	56	1 2884	3 Y	-0-		115
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	49	1 2677	3 Y	12	1	109
						13	9				
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	24	1 2687	3 Y	-0-		109

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703			
12	10540 X	8795	-0-	-1745	-0-	955	1 7840	3 N	-0-		63
01	12121 X	5791	-0-	-6330	-0-	828	1 4963	3 N	-0-		63
02	11339 X	6109	-0-	-5230	-0-	734	1 5375	3 N	-0-		63
03	12121 X	10756	-0-	-1365	-0-	1147	1 9601	3 N	7		70
						8	9				
04	9330 X	8320	-0-	-1010	-0-	928	1 7324	3 N	62		132
						68	9				
05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	930	1 8354	3 N	27		159
						30	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	11842 X	5779	-0-	-6063	-0-	120	1	5659	3	Y	108			
01	11842 X	8320	-0-	-3522	-0-	157	1	8163	3	Y	108			
02	9251 X	7897	-0-	-1354	-0-	138	1	7729	3	Y	135			
03	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	30	9	168	1	8631	3	Y	5	140
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	133	1	7259	3	Y	27	132	1	35
05	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	76	1	8561	3	Y	-0-	35		

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510					
12	6541 X	5708	-0-	-833	-0-	302	1	5360	3	N	42	42		
01	6541 X	6444	-0-	-97	-0-	46	9	301	1	6143	3	N	-0-	42
02	6119 X	6061	-0-	-58	-0-	293	1	5768	3	N	-0-	42		
03	6324 X	5967	-0-	-357	-0-	327	1	5631	3	N	8	50		
04	6240 X	5370	-0-	-870	-0-	318	1	5052	3	N	-0-	50		
05	6479 X	5254	-0-	-1225	-0-	265	1	4968	3	N	19	69		
						21	9							

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500					
12	2883 X	461	-0-	-2422	-0-	21	1	440	3	N	-0-	39		
01	2883 X	549	-0-	-2334	-0-	23	1	526	3	N	-0-	39		
02	1131 X	1018	-0-	-113	-0-	46	1	972	3	N	-0-	39		
03	1209 X	456	-0-	-753	-0-	31	1	425	3	N	-0-	39		
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	N	-0-	39		
05	1085 N	186	-0-	-899	-0-	6	1	180	3	N	-0-	39		

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140					
12	7099 X	5814	-0-	-1285	-0-	119	1	5608	3	Y	79	232		
01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	87	9	143	1	7425	3	Y	-0-	232
02	5800 X	5003	-0-	-797	-0-	88	1	4913	3	Y	2	234		
*03	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	2	9	93	1	4757	3	Y	-0-	234
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	80	1	4355	3	Y	-0-	220		
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	43	1	4835	3	Y	-0-	220		

G-B MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670					
12	1984 N	561	-0-	-1423	-0-	11	1	550	3	N	-0-	-0-		
01	1736 N	83	-0-	-1653	-0-	2	1	81	3	N	-0-	-0-		
02	1914 N	1	-0-	-1913	-0-	1	3			N	-0-	-0-		
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	37	1	1922	3	N	-0-	-0-		
04	3000 N	3948	-0-	948	948	71	1	3877	3	N	-0-	-0-		
05	2745 N	1797	-0-	-948	-0-	16	1	1781	3	N	-0-	-0-		

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757					
12	3100 N	6056	-0-	2956	7268	125	1	5931	3	N	-0-	60		
01	16267 X	8999	-0-	-7268	-0-	169	1	8830	3	N	-0-	60		
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	63	1	3528	3	N	-0-	60		
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	55	1	2794	3	N	-0-	60		
04	2580 X	774	-0-	-1806	-0-	14	1	760	3	N	-0-	60		
05	2666 X	391	-0-	-2275	-0-	3	1	388	3	N	-0-	60		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE
12	9982 X	6095	-0-	-3887	-0-	126	1	5969	3	Y	-0-	36
01	9982 X	8633	-0-	-1349	-0-	161	1	8392	3	Y	73	89
						80	9					
02	7337 X	6687	-0-	-650	-0-	117	1	6570	3	Y	-0-	89
*03	7688 X	6542	-0-	-1146	-0-	125	1	6417	3	Y	-0-	89
04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	105	1	5692	3	Y	-0-	25
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	55	1	6152	3	Y	-0-	25

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
12	4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	71	1	3361	3	Y	-0-	-0-
01	5270 X	3910	-0-	-1360	-0-	74	1	3836	3	Y	-0-	-0-
02	4930 X	3619	-0-	-1311	-0-	63	1	3539	3	Y	15	1
						17	9					
03	5270 X	3437	-0-	-1833	-0-	65	1	3353	3	Y	17	4 1
						19	9					
*04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	60	1	3239	3	Y	-0-	14
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
12	6820 X	3564	-0-	-3256	-0-	74	1	3490	3	Y	-0-	10
01	6820 X	4868	-0-	-1952	-0-	92	1	4773	3	Y	3	13
						3	9					
02	5597 X	5009	-0-	-588	-0-	88	1	4907	3	Y	13	17 1
						14	9					
*03	4991 X	4538	-0-	-453	-0-	87	1	4444	3	Y	6	6 1
						7	9					
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	69	1	3725	3	Y	-0-	-0-
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	40	1	4432	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
12	4898 X	3197	-0-	-1701	-0-	66	1	3131	3	Y	-0-	-0-
01	4898 X	3474	-0-	-1424	-0-	66	1	3408	3	Y	-0-	-0-
02	4031 X	3675	-0-	-356	-0-	64	1	3597	3	Y	13	13 1
						14	9					
03	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	68	1	3507	3	Y	5	5 1
						6	9					
04	DLQ G-10	3027	-0-	3027	3027	55	1	2972	3	Y	-0-	-0-
05	6484 X	3457	-0-	-3027	-0-	31	1	3426	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
12	10044 X	5345	-0-	-4699	-0-	111	1	5225	3	N	8	173
						9	9					
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	207	1	10780	3	N	7	180
						8	9					
02	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	170	1	9522	3	N	8	178 1
						9	9					
03	10044 X	8236	-0-	-1808	-0-	158	1	8078	3	N	-0-	10
04	9720 X	7891	-0-	-1829	-0-	142	1	7749	3	N	-0-	10
05	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	91	1	10159	3	N	-0-	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	5957	-0-	-1111	-0-	124	1	5833	3	N	-0-	42
01	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	165	1	8604	3	N	15	57
02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	17	9	7670	3	N	83	140
*03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	140	1	7184	3	N	-0-	56
04	6840 X	4448	-0-	-2392	-0-	80	1	4368	3	N	-0-	52
05	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	81	1	9087	3	N	20	72
						22	9					

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950				
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	313	1	6557	3	N	-0-	51
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	245	1	5569	3	N	-0-	51
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	277	1	5901	3	N	-0-	51
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	423	1	5813	3	N	1	52
						1	9					
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	215	1	4903	3	N	-0-	52
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	187	1	5401	3	N	-0-	52

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775				
12	7378 X	4470	-0-	-2908	-0-	92	1	4347	3	Y	28	28
						31	9					
01	7378 X	3573	-0-	-3805	-0-	67	1	3506	3	Y	-0-	28
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	114	1	6370	3	Y	-0-	12
*03	5456 X	5137	-0-	-319	-0-	98	1	5039	3	Y	-0-	12
04 DLQ	G-10	4072	-0-	4072	4072	74	1	3998	3	Y	-0-	-0-
*05	8436 X	4364	-0-	-4072	-0-	38	1	4303	3	Y	21	21
						23	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640				
12	13919 X	9074	-0-	-4845	-0-	188	1	8871	3	Y	14	73
						15	9					
01	13919 X	10889	-0-	-3030	-0-	204	1	10620	3	Y	59	18
						65	9					
02	11455 X	10501	-0-	-954	-0-	184	1	10317	3	Y	-0-	18
*03	11098 X	9898	-0-	-1200	-0-	189	1	9683	3	Y	24	42
						26	9					
04 DLQ	G-10	9182	-0-	9182	9182	166	1	9001	3	Y	14	56
						15	9					
*05	19322 X	10140	-0-	-9182	-0-	90	1	10050	3	Y	-0-	56

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985				
12	6789 X	4343	-0-	-2446	-0-	90	1	4250	3	Y	3	13
						3	9					
01	6789 X	5432	-0-	-1357	-0-	102	1	5330	3	Y	-0-	13
02	6061 X	5119	-0-	-942	-0-	89	1	5013	3	Y	15	10
						17	9					
*03	5642 X	4993	-0-	-649	-0-	96	1	4897	3	Y	-0-	10
04 DLQ	G-10	4274	-0-	4274	4274	77	1	4197	3	Y	-0-	-0-
*05	9080 X	4806	-0-	-4274	-0-	42	1	4764	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 270815	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH	5294	PERF. 5694	- 9455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	516 1	5931 3	N	-0-			42
01	6231 X	5706	-0-	-525	-0-	463 1	5224 3	N	17			59
						19 9						
02	5829 X	5489	-0-	-340	-0-	482 1	5007 3	N	-0-			59
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	570 1	5725 3	N	9			68
						10 9						
04	6030 X	4031	-0-	-1999	-0-	447 1	3580 3	N	4			72
						4 9						
05	6231 X	4993	-0-	-1238	-0-	249 1	4744 3	N	-0-			72

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		42H	RRCID -> 270827	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5667	- 10938		
12	7006 X	4121	-0-	-2885	-0-	85 1	4036 3	Y	-0-			16
01	6820 X	4846	-0-	-1974	-0-	91 1	4740 3	Y	14	14	1	16
						15 9						
02	5829 X	4986	-0-	-843	-0-	87 1	4899 3	Y	-0-			16
*03	6231 X	5224	-0-	-1007	-0-	100 1	5112 3	Y	11			27
						12 9						
04	DLQ G-10	5151	-0-	5151	5151	92 1	5028 3	Y	28			55
						31 9						
*05	10819 X	5668	-0-	-5151	-0-	50 1	5618 3	Y	-0-			55

RETAMA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 270828	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH	6357	PERF. 6530	- 12512		
12	8587 X	8361	-0-	-226	-0-	381 1	7967 3	N	12			172
						13 9						
01	8587 X	8030	-0-	-557	-0-	339 1	7691 3	N	-0-			172
02	8033 X	8275	-0-	-1758	-0-	281 1	5983 3	N	10	151	1	31
						11 9						
03	8587 X	7216	-0-	-1371	-0-	490 1	6726 3	N	-0-			31
04	8310 X	6062	-0-	-2248	-0-	254 1	5808 3	N	-0-			31
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	288 1	8319 3	N	-0-			31

NEEDMORE		WELL #:		2H	RRCID -> 270831	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 5430	- 10724		
12	8401 X	5935	-0-	-2466	-0-	94 1	5841 3	Y	-0-			28
01	8401 X	6801	-0-	-1600	-0-	88 1	6692 3	Y	19			47
						21 9						
02	7598 X	6575	-0-	-1023	-0-	89 1	6482 3	Y	4			51
						4 9						
03	7316 X	6438	-0-	-878	-0-	137 1	6300 3	Y	1			52
						1 9						
04	DLQ G-10	5992	-0-	5992	5992	130 1	5853 3	Y	8	28	1	32
						9 9						
05	12900 X	6908	-0-	-5992	-0-	93 1	6808 3	Y	6	28	1	10
						7 9						

NEEDMORE		WELL #:		3H	RRCID -> 270875	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL DEPTH	5257	PERF. 5440	- 11345		
12	7316 X	4624	-0-	-2692	-0-	73 1	4551 3	Y	-0-			30
01	8680 X	6987	-0-	-1693	-0-	91 1	6875 3	Y	19			49
						21 9						
02	8120 X	5599	-0-	-2521	-0-	76 1	5520 3	Y	3			52
						3 9						
03	8680 X	8302	-0-	-378	-0-	177 1	8124 3	Y	1			53
						1 9						
04	DLQ G-10	6941	-0-	6941	6941	151 1	6779 3	Y	10	29	1	34
						11 9						
05	13295 X	6354	-0-	-6941	-0-	86 1	6260 3	Y	7	31	1	10
						8 9						

OWEN (OLMOS)		KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		NEEDMORE		WELL #:	5H	RRCID ->	270885	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	5745 - 10978
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14787 X	11171	-0-	-3616	-0-	177	1	10993	3	Y	1			51
01		14787 X	12119	-0-	-2668	-0-	157	1	11926	3	Y	33			84
02		13050 X	11692	-0-	-1358	-0-	158	1	11526	3	Y	7			91
03		12958 X	12089	-0-	-869	-0-	258	1	11829	3	Y	2			93
04		DLQ G-10	9462	-0-	9462	9462	206	1	9239	3	Y	15	51	1	57
05		21576 X	12114	-0-	-9462	-0-	163	1	11938	3	Y	12	51	1	18

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		37H	RRCID ->	270886	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5695 - 12045			
12		6200 X	3590	-0-	-2610	-0-	74	1	3515	3	Y	1			22
01		6200 X	4342	-0-	-1858	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-			22
02		4727 X	4030	-0-	-697	-0-	70	1	3946	3	Y	13	19	1	16
*03		4712 X	3748	-0-	-964	-0-	72	1	3676	3	Y	-0-			16
04		DLQ G-10	3943	-0-	3943	3943	71	1	3872	3	Y	-0-			-0-
*05		8270 X	4327	-0-	-3943	-0-	38	1	4274	3	Y	14			14

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		39H	RRCID ->	271166	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5530 - 12190			
12		5797 X	4118	-0-	-1679	-0-	85	1	4033	3	Y	-0-			-0-
01		5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	88	1	4565	3	Y	-0-			-0-
02		4756 X	4274	-0-	-482	-0-	75	1	4179	3	Y	18	18	1	-0-
03		4681 X	4194	-0-	-487	-0-	80	1	4107	3	Y	6	6	1	-0-
04		DLQ G-10	3876	-0-	3876	3876	70	1	3806	3	Y	-0-			-0-
05		7921 X	4045	-0-	-3876	-0-	36	1	4009	3	Y	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		6H	RRCID ->	271179	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5721 - 11930			
12		9145 X	6690	-0-	-2455	-0-	106	1	6584	3	Y	-0-			31
01		9145 X	7223	-0-	-1922	-0-	94	1	7106	3	Y	21			52
02		8555 X	7157	-0-	-1398	-0-	97	1	7056	3	Y	4			56
03		8060 X	6569	-0-	-1491	-0-	140	1	6428	3	Y	1			57
04		DLQ G-10	6084	-0-	6084	6084	132	1	5943	3	Y	8	31	1	34
05		13263 X	7179	-0-	-6084	-0-	97	1	7074	3	Y	7	30	1	11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		9796 X	7882	-0-	-1914	-0-	514	1	7368	3	N	-0-				23
01		9796 X	6294	-0-	-3502	-0-	413	1	5881	3	N	-0-				23
02		8033 X	4318	-0-	-3715	-0-	297	1	4021	3	N	-0-				23
03		8556 X	4495	-0-	-4061	-0-	368	1	4127	3	N	-0-				23
04		7650 X	3595	-0-	-4055	-0-	326	1	3269	3	N	-0-				23
05		7874 X	7313	-0-	-561	-0-	348	1	6957	3	N	7				30
							8				9					

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650																
12		5735 X	5467	-0-	-268	-0-	356	1	5111	3	N	-0-				145
01		5735 X	4830	-0-	-905	-0-	317	1	4513	3	N	-0-				145
02		5133 X	4497	-0-	-636	-0-	307	1	4169	3	N	19				164
							21				9					
03		5456 X	4196	-0-	-1260	-0-	342	1	3842	3	N	11	165	1		10
							12				9					
04		5280 X	3229	-0-	-2051	-0-	308	1	2921	3	N	-0-				10
05		5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	187	1	3748	3	N	-0-				10

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629																
12		20615 X	19372	-0-	-1243	-0-	880	1	18404	3	N	80				354
							88				9					
01		20615 X	15963	-0-	-4652	-0-	674	1	15287	3	N	2				356
							2				9					
02		19285 X	2435	-0-	-16850	-0-	109	1	2326	3	N	-0-	184	1		172
03		19375 X	11984	-0-	-7391	-0-	813	1	11171	3	N	-0-				172
*04		18750 X	7730	-0-	-11020	-0-	324	1	7406	3	N	-0-				172
05		19375 X	11414	-0-	-7961	-0-	382	1	11032	3	N	-0-				115

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761																
12		3999 X	3545	-0-	-454	-0-	56	1	3489	3	N	-0-				87
01		3999 X	3355	-0-	-644	-0-	44	1	3311	3	N	-0-				87
02		3741 X	3649	-0-	-92	-0-	49	1	3600	3	N	-0-				87
03		3937 X	3724	-0-	-213	-0-	78	1	3582	3	N	58				145
							64				9					
04		3810 X	2422	-0-	-1388	-0-	53	1	2368	3	N	1				146
							1				9					
05		3906 X	3586	-0-	-320	-0-	48	1	3535	3	N	3	107	1		36
							3				9					

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	6820 X	4473	-0-	-2347	-0-	93	1	4380	3	N	-0-	85		
01	6820 X	2186	-0-	-4634	-0-	41	1	2145	3	N	-0-	85		
02	6380 X	5052	-0-	-1328	-0-	89	1	4963	3	N	-0-	85		
03	6820 X	6778	-0-	-42	-0-	130	1	6648	3	N	-0-	85		
04	6600 X	4793	-0-	-1807	-0-	86	1	4697	3	N	9	94		
						10	9							
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	49	1	5459	3	N	-0-	94		

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085					
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	1478	3	N	-0-	90		
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	17	1	1255	3	N	-0-	90		
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	22	1	1588	3	N	-0-	90		
03	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	42	1	1919	3	N	28	118		
						31	9							
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	3	N	32	150		
						35	9							
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	24	1	1779	3	N	3	124	1	23
						3	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449					
12	6448 X	3692	-0-	-2756	-0-	77	1	3612	3	Y	3	12		
						3	9							
01	6448 X	5360	-0-	-1088	-0-	101	1	5259	3	Y	-0-	12		
02	5539 X	4758	-0-	-781	-0-	83	1	4660	3	Y	14	17	1	9
						15	9							
*03	5425 X	4083	-0-	-1342	-0-	78	1	4005	3	Y	-0-	9		
04	DLQ G-10	3840	-0-	3840	3840	69	1	3771	3	Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	4295	-0-	4295	8135	38	1	4257	3	Y	-0-	-0-		

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575					
12	3813 X	2254	-0-	-1559	-0-	47	1	2207	3	Y	-0-	34		
01	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	67	1	3504	3	Y	7	7	1	34
						8	9							
02	2987 X	2620	-0-	-367	-0-	46	1	2574	3	Y	-0-	34		
03	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	51	1	2596	3	Y	-0-	34		
04	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	46	1	2508	3	Y	-0-	34		
05	DLQ G-10	2542	-0-	2542	5096	22	1	2520	3	Y	-0-	34		

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149					
12	10478 X	5676	-0-	-4802	-0-	118	1	5558	3	N	-0-	62		
01	10261 X	9262	-0-	-999	-0-	175	1	9087	3	N	-0-	62		
02	9570 X	8515	-0-	-1055	-0-	149	1	8366	3	N	-0-	62		
03	9796 X	8106	-0-	-1690	-0-	156	1	7950	3	N	-0-	62		
04	8970 X	6642	-0-	-2328	-0-	120	1	6519	3	N	3	65		
						3	9							
05	9269 X	8153	-0-	-1116	-0-	72	1	8062	3	N	17	82		
						19	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7316 X	2728	-0-	-4588	-0-	57	1	2671	3	Y	57
01	7316 X	3820	-0-	-3496	-0-	72	1	3748	3	Y	57
02	5887 X	1727	-0-	-4160	-0-	30	1	1694	3	Y	60
						3	9				
*03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	117	1	6014	3	Y	60
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	89	1	4841	3	Y	53
						20	9				
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	45	1	5029	3	Y	53

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773		
12	4247 X	2258	-0-	-1989	-0-	47	1	2209	3	Y	38
						2	9				
01	4247 X	3597	-0-	-650	-0-	68	1	3529	3	Y	38
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	98	1	5502	3	Y	41
						3	9				
*03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	93	1	4771	3	Y	41
*04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	77	1	4185	3	Y	41
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	41	1	4584	3	Y	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604		
12	13702 X	5273	-0-	-8429	-0-	109	1	5153	3	Y	153
						11	9				
01	13702 X	8786	-0-	-4916	-0-	165	1	8614	3	Y	159
						7	9				
02	11629 X	3350	-0-	-8279	-0-	57	1	3201	3	Y	243
						92	9				
*03	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	243	1	12485	3	Y	243
04	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	177	1	9615	3	Y	37
05	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	94	1	10541	3	Y	37

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800		
12	6913 X	3847	-0-	-3066	-0-	80	1	3760	3	Y	173
						7	9				
01	6913 X	6522	-0-	-391	-0-	122	1	6400	3	Y	173
02	6061 X	5275	-0-	-786	-0-	92	1	5183	3	Y	173
*03	5518 X	5200	-0-	-318	-0-	99	1	5101	3	Y	173
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	93	1	5062	3	Y	55
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	48	1	5386	3	Y	55

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860		
12	9920 X	5753	-0-	-4167	-0-	343	1	5410	3	Y	23
01	9920 X	7538	-0-	-2382	-0-	405	1	7133	3	Y	12
02	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	436	1	7918	3	Y	12
*03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	432	1	7727	3	Y	12
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	354	1	5987	3	Y	-0-
05	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	334	1	6823	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	17360 X	11862	-0-	-5498	-0-	708	1 11154 3	Y	-0-		53
01	17360 X	14948	-0-	-2412	-0-	802	1 14131 3	Y	14	18 1	49
02	15080 X	14654	-0-	-426	-0-	765	1 13889 3	Y	-0-		49
*03	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	837	1 14947 3	Y	-0-		49
04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	748	1 12665 3	Y	-0-		33
05	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	685	1 14015 3	Y	27		60
						30	9				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361		
12	8680 X	5144	-0-	-3536	-0-	107	1 5037 3	Y	-0-		33
01	8680 X	6801	-0-	-1879	-0-	128	1 6673 3	Y	-0-		33
02	7279 X	6325	-0-	-954	-0-	111	1 6213 3	Y	1	22 1	12
*03	7099 X	5726	-0-	-1373	-0-	110	1 5616 3	Y	-0-		12
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	86	1 4675 3	Y	-0-		-0-
05	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	50	1 5616 3	Y	-0-		-0-
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703		
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	256	1 3119 3	N	-0-		-0-
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	213	1 4144 3	N	-0-		-0-
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	197	1 2917 3	N	-0-		-0-
03	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	156	1 2216 3	N	-0-		-0-
04	4230 X	1683	-0-	-2547	-0-	117	1 1566 3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3028	-0-	-1343	-0-	138	1 2890 3	N	-0-		-0-
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
12	9114 X	7492	-0-	-1622	-0-	342	1 7147 3	N	3		117
01	9114 X	8061	-0-	-1053	-0-	340	1 7711 3	N	9		126
02	8526 X	6637	-0-	-1889	-0-	297	1 6331 3	N	8		134
03	8060 X	7016	-0-	-1044	-0-	476	1 6540 3	N	-0-		134
04	7800 X	6412	-0-	-1388	-0-	269	1 6143 3	N	-0-		134
05	8060 X	7373	-0-	-687	-0-	247	1 7125 3	N	1		135
						1	9				
RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
12	11718 X	9893	-0-	-1825	-0-	451	1 9442 3	N	-0-		174
01	11718 X	7951	-0-	-3767	-0-	335	1 7607 3	N	8		182
02	10092 X	8212	-0-	-1880	-0-	368	1 7844 3	N	-0-	140 1	42
03	10509 X	8598	-0-	-1911	-0-	583	1 8015 3	N	-0-		42
*04	9840 X	6854	-0-	-2986	-0-	288	1 6566 3	N	-0-		42
05	9889 X	7681	-0-	-2208	-0-	257	1 7424 3	N	-0-		36
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
12	5332 X	2443	-0-	-2889	-0-	111	1 2332 3	N	-0-		-0-
01	5332 X	1554	-0-	-3778	-0-	66	1 1488 3	N	-0-		-0-
02	4843 X	2518	-0-	-2325	-0-	113	1 2405 3	N	-0-		-0-
03	5177 X	4028	-0-	-1149	-0-	273	1 3755 3	N	-0-		-0-
04	5010 X	3290	-0-	-1720	-0-	138	1 3152 3	N	-0-		-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123	1 3544 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12586 X	11360	-0-	-1226	-0-	518 1	10842 3	N	-0-	-0-
01		12586 X	9755	-0-	-2831	-0-	412 1	9343 3	N	-0-	-0-
02		11774 X	10013	-0-	-1761	-0-	449 1	9564 3	N	-0-	-0-
03		12369 X	10486	-0-	-1883	-0-	711 1	9775 3	N	-0-	-0-
04		11460 X	8369	-0-	-3091	-0-	351 1	8018 3	N	-0-	-0-
05		11346 X	5501	-0-	-5845	-0-	184 1	5317 3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660			
12		13764 X	7588	-0-	-6176	-0-	120 1	7468 3	N	-0-	131
01		13764 X	7077	-0-	-6687	-0-	92 1	6985 3	N	-0-	131
02		12876 X	9346	-0-	-3530	-0-	126 1	9220 3	N	-0-	131
03		10974 X	8203	-0-	-2771	-0-	175 1	8028 3	N	-0-	131
04		10020 X	8556	-0-	-1464	-0-	186 1	8363 3	N	6	137
							7 9				
05		9982 X	8722	-0-	-1260	-0-	117 1	8592 3	N	12	135 1 14
							13 9				

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
12		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	144 1	8980 3	Y	-0-	28
01		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	139 1	10556 3	Y	27	55
							30 9				
02		7946 X	6627	-0-	-1319	-0-	89 1	6534 3	Y	4	59
							4 9				
03		9114 X	7273	-0-	-1841	-0-	155 1	7117 3	Y	1	60
							1 9				
04		DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	106 1	4773 3	Y	7	33 1 34
							8 9				
05		9588 X	4701	-0-	-4887	-0-	63 1	4632 3	Y	5	30 1 9
							6 9				

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
12		18507 X	17755	-0-	-752	-0-	810 1	16945 3	N	-0-	-0-
01		18507 X	16732	-0-	-1775	-0-	706 1	16026 3	N	-0-	-0-
02		17313 X	15488	-0-	-1825	-0-	694 1	14794 3	N	-0-	-0-
03		18507 X	16665	-0-	-1842	-0-	1131 1	15534 3	N	-0-	-0-
04		17910 X	15329	-0-	-2581	-0-	643 1	14686 3	N	-0-	-0-
05		17763 X	15454	-0-	-2309	-0-	518 1	14936 3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
12		7130 X	1012	-0-	-6118	-0-	21 1	991 3	Y	-0-	79
01		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	124 1	6447 3	Y	-0-	79
02		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	113 1	6338 3	Y	-0-	79
*03		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	179 1	9169 3	Y	-0-	79
04		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	146 1	7968 3	Y	28	28 1 48
							31 9				
05		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	75 1	8436 3	Y	180	228
							198 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014				TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4495 X	1548	-0-	-2947	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-			207
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	79	1	4119	3	Y	-0-			207
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	86	1	4807	3	Y	98	228	1	77
						108	9							
*03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	101	1	5191	3	Y	-0-			77
*04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	91	1	4926	3	Y	-0-			77
05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	40	1	4506	3	Y	-0-			48
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353				
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	361	1	6804	3	N	-0-			57
01	4309 X	3296	-0-	-1013	-0-	62	1	3234	3	N	-0-			57
02	9396 X	788	-0-	-8608	-0-	14	1	762	3	N	11			68
						12	9							
03	10044 X	514	-0-	-9530	-0-	15	1	454	3	N	41			109
						45	9							
04	9720 X	4060	-0-	-5660	-0-	78	1	3982	3	N	-0-			109
05	7161 X	605	-0-	-6556	-0-	5	1	600	3	N	-0-			109
NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035				
12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	66	1	4083	3	Y	1			20
						1	9							
01	5673 X	5586	-0-	-87	-0-	72	1	5499	3	Y	14			34
						15	9							
02	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	92	1	6750	3	Y	4			38
						4	9							
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	125	1	5746	3	Y	1			39
						1	9							
04	DLQ G-10	4113	-0-	4113	4113	89	1	4018	3	Y	5	21	1	23
						6	9							
05	10264 X	6151	-0-	-4113	-0-	83	1	6060	3	Y	7	21	1	9
						8	9							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014				TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007				
12	15314 X	7728	-0-	-7586	-0-	160	1	7568	3	Y	-0-			184
01	15314 X	11382	-0-	-3932	-0-	214	1	11168	3	Y	-0-			184
02	11426 X	10578	-0-	-848	-0-	184	1	10302	3	Y	84	150	1	118
						92	9							
*03	11656 X	10961	-0-	-695	-0-	210	1	10751	3	Y	-0-			118
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	168	1	9167	3	Y	-0-			30
05	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	92	1	10296	3	Y	10			40
						11	9							
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415				
12	13578 X	11163	-0-	-2415	-0-	845	1	10318	3	N	-0-			-0-
01	13578 X	8464	-0-	-5114	-0-	413	1	8051	3	N	-0-			-0-
02	12702 X	8542	-0-	-4160	-0-	541	1	8001	3	N	-0-			-0-
03	13578 X	11450	-0-	-2128	-0-	755	1	10695	3	N	-0-			-0-
04	11370 X	7942	-0-	-3428	-0-	552	1	7390	3	N	-0-			-0-
05	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	570	1	11975	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ELLEN C.														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 100291														
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		28086 X	22228	-0-	-5858	-0-	1011	1	21155	3	N	56		111
							62	9						
01		28086 X	20177	-0-	-7909	-0-	851	1	19303	3	N	21		132
							23	9						
02		26274 X	18632	-0-	-7642	-0-	835	1	17796	3	N	1		133
							1	9						
03		24800 X	19439	-0-	-5361	-0-	1319	1	18120	3	N	-0-		133
04		22740 X	17432	-0-	-5308	-0-	729	1	16642	3	N	55	178 1	10
							61	9						
05		22227 X	19682	-0-	-2545	-0-	659	1	19015	3	N	7		17
							8	9						

REUTHINGER														
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542														
12		10695 X	10101	-0-	-594	-0-	461	1	9640	3	N	-0-		-0-
01		10695 X	9669	-0-	-1026	-0-	408	1	9261	3	N	-0-		-0-
02		10005 X	9617	-0-	-388	-0-	431	1	9186	3	N	-0-		-0-
03		10230 X	7846	-0-	-2384	-0-	532	1	7314	3	N	-0-		-0-
04		9780 X	8287	-0-	-1493	-0-	348	1	7939	3	N	-0-		-0-
05		10292 X	9027	-0-	-1265	-0-	302	1	8725	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3														
WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125														
12		17949 X	13405	-0-	-4544	-0-	739	1	12666	3	N	-0-		80
01		17949 X	14152	-0-	-3797	-0-	852	1	13300	3	N	-0-		80
02		16791 X	14021	-0-	-2770	-0-	827	1	13169	3	N	23		103
							25	9						
03		16337 X	4797	-0-	-11540	-0-	360	1	4428	3	N	8		111
							9	9						
04		16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	895	1	15544	3	N	60	137 1	34
							66	9						
05		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	794	1	16638	3	N	38		72
							42	9						

ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681														
12		9331 X	5025	-0-	-4306	-0-	104	1	4921	3	Y	-0-		106
01		9331 X	8384	-0-	-947	-0-	158	1	8222	3	Y	4		110
							4	9						
02		8729 X	6961	-0-	-1768	-0-	119	1	6668	3	Y	158	171 1	97
							174	9						
03		7843 X	7055	-0-	-788	-0-	135	1	6920	3	Y	-0-		97
*04		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	108	1	5866	3	Y	-0-		97
05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	57	1	6365	3	Y	-0-		25

PUIG														
WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854														
12		8897 X	7443	-0-	-1454	-0-	449	1	6990	3	N	4		37
							4	9						
01		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	689	1	11359	3	N	-0-		37
02		10817 X	9115	-0-	-1702	-0-	561	1	8554	3	N	-0-		37
03		11563 X	7645	-0-	-3918	-0-	504	1	7141	3	N	-0-		37
04		11670 X	4917	-0-	-6753	-0-	279	1	4638	3	N	-0-		37
05		12059 X	11392	-0-	-667	-0-	598	1	10787	3	N	6		43
							7	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4123 X	2768	-0-	-1355	-0-	57	1 2711 3	Y	-0-		107
01	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	69	1 3589 3	Y	-0-		107
02	3857 X	3572	-0-	-285	-0-	63	1 3501 3	Y	7		114
*03	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	74	1 3812 3	Y	1		115
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	57	1 3107 3	Y	-0-		115
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	32	1 3634 3	Y	-0-		115

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
12	16306 X	12140	-0-	-4166	-0-	252	1 11888 3	N	-0-		224
01	16306 X	10498	-0-	-5808	-0-	198	1 10300 3	N	-0-		224
02	15254 X	10380	-0-	-4874	-0-	182	1 10188 3	N	9	172 1	61
03	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	327	1 16715 3	N	-0-		61
04	15720 X	11341	-0-	-4379	-0-	204	1 11135 3	N	2		63
05	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	132	1 14854 3	N	30		93

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
12	16461 X	8656	-0-	-7805	-0-	395	1 8261 3	Y	-0-		213
01	16461 X	7697	-0-	-8764	-0-	324	1 7358 3	Y	14		227
02	10295 X	5670	-0-	-4625	-0-	254	1 5416 3	Y	-0-	181 1	46
03	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	606	1 8324 3	Y	-0-		46
*04	DLQ G-10	6408	-0-	6408	6408	269	1 6139 3	Y	-0-		46
*05	12487 X	6079	-0-	-6408	-0-	204	1 5875 3	Y	-0-		42

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
12	7347 X	5542	-0-	-1805	-0-	253	1 5289 3	N	-0-		-0-
01	7347 X	4391	-0-	-2956	-0-	185	1 4206 3	N	-0-		-0-
02	6351 X	4491	-0-	-1860	-0-	201	1 4290 3	N	-0-		-0-
03	6789 X	4392	-0-	-2397	-0-	298	1 4094 3	N	-0-		-0-
04	5370 X	3775	-0-	-1595	-0-	158	1 3617 3	N	-0-		-0-
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	191	1 5501 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462		
12	122295 X	110492	-0-	-11803	-0-	5031	1 105241 3	N	200	162 1	263
01	122295 X	99719	-0-	-22576	-0-	4200	1 95285 3	N	213	185 1	291
02	114405 X	96038	-0-	-18367	-0-	4288	1 91384 3	N	333	361 1	263
03	117025 X	102974	-0-	-14051	-0-	6963	1 95683 3	N	298	365 1	196
04	106920 X	89071	-0-	-17849	-0-	3719	1 84880 3	N	429	181 1	444
05	110484 X	98113	-0-	-12371	-0-	3280	1 94661 3	N	156	362 1	238

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			16
01	245	N	245	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-			16
02	356	N	356	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-			16
03	561	N	561	-0-	-0-	38	1	523	3	N	-0-			16
*04	698	N	698	-0-	-0-	29	1	669	3	N	-0-			16
05	248	N	217	-0-	-31	7	1	210	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925					
12	10757	X	7415	-0-	-3342	338	1	7077	3	N	-0-			145
01	10757	X	7715	-0-	-3042	326	1	7389	3	N	-0-			145
02	10063	X	8820	-0-	-1243	395	1	8425	3	N	-0-			145
03	8774	X	8774	-0-	-0-	595	1	8179	3	N	-0-			145
04	8340	X	7632	-0-	-708	320	1	7312	3	N	-0-	20	1	125
05	9424	X	9104	-0-	-320	305	1	8799	3	N	-0-			125

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831					
12	7254	X	30	-0-	-7224	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254					N	-0-			-0-
02	4640	X	-0-	-0-	-4640					N	-0-			-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960					N	-0-			-0-
04	8184	X	8184	-0-	-0-	344	1	7840	3	N	-0-			-0-
05	14671	X	14671	-0-	-0-	851	1	13820	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058					
12	14043	X	12016	-0-	-2027	548	1	11468	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	7358	-0-	-6685	311	1	7047	3	N	-0-			-0-
02	13137	X	7376	-0-	-5761	331	1	7045	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	9303	-0-	-2725	631	1	8672	3	N	-0-			-0-
04	11640	X	6535	-0-	-5105	274	1	6261	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	8933	-0-	-3095	299	1	8634	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913					
12	12183	X	12089	-0-	-94	552	1	11537	3	N	-0-			96
01	12772	X	11449	-0-	-1323	483	1	10966	3	N	-0-			96
02	14513	X	14513	-0-	-0-	649	1	13832	3	N	29	32	1	93
03	13090	X	13090	-0-	-0-	888	1	12198	3	N	4	87	1	10
04	17020	X	17020	-0-	-0-	713	1	16262	3	N	41			51
05	21600	X	21600	-0-	-0-	723	1	20862	3	N	14			65

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709					
CALLAGHAN A		WELL #: 1												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231										
MATRIX LAND CO.				WELL #: 2	RRCID -> 063312	COMPL. DATE 08/17/1975	TOTAL DEPTH 5917	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX H				WELL #: 3	RRCID -> 065727	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A						
12	DLQ G-10	182	-0-	182	1383	8	1	174	2	Y	-0-			4
01	1498 N	115	-0-	-1383	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	1	1	3
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	3			3
						3	9							
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			3

MATRIX				WELL #: 4	RRCID -> 069928	COMPL. DATE 12/24/1976	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.				WELL #: 7	RRCID -> 070770	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 6125	PERF. N/A						
12	DLQ G-10	195	-0-	195	499	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	670 N	171	-0-	-499	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.				WELL #: 5	RRCID -> 070771	COMPL. DATE 01/22/1977	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A						
12	DLQ G-10	9	-0-	9	65	9	2			Y	-0-			-0-
01	74 N	9	-0-	-65	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.				WELL #: 10	RRCID -> 137166	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6016 - 6033						
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	169	1	3589	2	N	1			2
						1	9							
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	118	1	3315	2	N	-0-	1	1	1
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	125	1	3443	2	N	-0-	1	1	-0-
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	134	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	130	1	3416	2	N	-0-			-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	131	1	3254	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	7		17
01	1023 N	735	-0-	-288	-0-	25	1	710	2	N	-0-	11 1	6
02	957 N	810	-0-	-147	-0-	28	1	780	2	N	2	5 1	3
03	1023 N	850	-0-	-173	-0-	30	1	808	2	N	11	7 1	7
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	3	5 1	5
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	33	1	818	2	N	2		7

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

12	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	80	1	2513	2	N	6		24
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	59	1	3008	2	N	6	18 1	12
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	44	1	2655	2	N	10		22
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	51	1	2915	2	N	22	28 1	16
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	47	1	2794	2	N	9	11 1	14
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	2	N	6	12 1	8

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

12	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5013	74	1	1622	2	Y	-0-		11
01	3100 N	1719	-0-	-1381	3632	59	1	1654	2	Y	5	1 1	15
02	2900 N	1456	-0-	-1444	2188	51	1	1405	2	Y	-0-		15
03	3100 N	1683	-0-	-1417	771	60	1	1623	2	Y	-0-	15 1	-0-
04	3408 X	2637	-0-	-771	-0-	97	1	2540	2	Y	-0-		-0-
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	124	1	3059	2	Y	-0-		-0-

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2620	2	N	-0-		-0-
01	2852 N	2759	-0-	-93	-0-	224	1	2535	2	N	-0-		-0-
02	2523 N	2324	-0-	-199	-0-	168	1	2154	2	N	2		2
03	2821 N	2565	-0-	-256	-0-	198	1	2364	2	N	3	2 1	3
04	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	181	1	2065	2	N	2		5
05	2480 N	1549	-0-	-931	-0-	137	1	1412	2	N	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	3997	-0-	3997	12454	107	1	3890	2	Y	-0-		7
01	16478 X	4024	-0-	-12454	-0-	114	1	3909	2	Y	1		8
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	109	1	3552	2	Y	7		15
03	4278 X	4000	-0-	-278	-0-	126	1	3871	2	Y	3	15 1	3
04	4050 X	3153	-0-	-897	-0-	56	1	3097	2	Y	-0-		3
05	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	62	1	3550	2	Y	-0-		3
CERRITO B STATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655
12	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	275	1	3807	2	N	4		7
01	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	226	1	3035	2	N	-0-		7
02	4263 X	3445	-0-	-818	-0-	252	1	3190	2	N	3		10
03	4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	266	1	3206	2	N	3	10 1	3
04	4020 X	3184	-0-	-836	-0-	251	1	2931	2	N	2		5
05	4092 X	2254	-0-	-1838	-0-	197	1	2057	2	N	-0-		5
CERRITO STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	75	1	2720	2	N	2		7
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	77	1	2625	2	N	-0-		7
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	3		10
03	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	82	1	2531	2	N	12	10 1	12
04	2610 N	2321	-0-	-289	-0-	41	1	2278	2	N	2	1 1	13
05	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	44	1	2532	2	N	1	9 1	5
CERRITO				WELL #:	4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604
12	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3966	36	1	1287	2	Y	3		3
01	3100 N	1306	-0-	-1794	2172	37	1	1267	2	Y	2		5
02	2900 N	1230	-0-	-1670	502	37	1	1184	2	Y	8		13
03	1810 N	1308	-0-	-502	-0-	41	1	1267	2	Y	-0-	13 1	-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	2	Y	5		5
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	23	1	1287	2	Y	2		7
CERRITO STATE				WELL #:	10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	82 1	2967 2	N	2			10
							2 9						
01		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	86 1	2940 2	N	2			12
							2 9						
02		2929 X	2812	-0-	-117	-0-	84 1	2727 2	N	1			13
							1 9						
03		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	94 1	2895 2	N	12	13	1	12
							13 9						
04		3030 X	2968	-0-	-62	-0-	52 1	2910 2	N	5	1	1	16
							6 9						
05		3038 X	2966	-0-	-72	-0-	51 1	2912 2	N	3	14	1	5
							3 9						

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036													
12		4185 X	2972	-0-	-1213	-0-	80 1	2892 2	N	-0-			5
01		3968 X	3391	-0-	-577	-0-	58 1	3327 2	N	5			10
							6 9						
02		3567 X	3171	-0-	-396	-0-	52 1	3117 2	N	2			12
							2 9						
03		3813 X	3191	-0-	-622	-0-	55 1	3136 2	N	-0-	2	1	10
04		3450 X	2989	-0-	-461	-0-	50 1	2938 2	N	1	3	1	8
							1 9						
05		3379 X	2790	-0-	-589	-0-	48 1	2740 2	N	2	2	1	8
							2 9						

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787													
12		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	1475 1	4691 2	N	-0-			9
01		7781 X	5056	-0-	-2725	-0-	1485 1	3571 2	N	-0-			9
02		7279 X	6245	-0-	-1034	-0-	1477 1	4767 2	N	1	1	1	9
							1 9						
03		7781 X	6759	-0-	-1022	-0-	1577 1	5180 2	N	2	9	1	2
							2 9						
04		7530 X	2899	-0-	-4631	-0-	366 1	2531 2	N	2			4
							2 9						
05		6665 X	2645	-0-	-4020	-0-	56 1	2588 2	N	1	1	1	4
							1 9						

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585													
12		6851 X	3521	-0-	-3330	-0-	845 1	2676 2	N	-0-			-0-
01		6727 X	2858	-0-	-3869	-0-	877 1	1980 2	N	1			1
							1 9						
02		6061 X	3164	-0-	-2897	-0-	749 1	2415 2	N	-0-	1	1	-0-
03		6107 X	3429	-0-	-2678	-0-	801 1	2628 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	4393	-0-	-1157	-0-	268 1	4124 2	N	1			1
							1 9						
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	105 1	4896 2	N	8	2	1	7
							9 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147	- 10511
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6293 X	5448	-0-	-845	-0-	147	1	5297	2	N	4		7
01	6293 X	5770	-0-	-523	-0-	99	1	5668	2	N	3		10
02	5829 X	5471	-0-	-358	-0-	90	1	5378	2	N	3		13
03	5859 X	5717	-0-	-142	-0-	99	1	5615	2	N	3	6 1	10
04	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	90	1	5311	2	N	5	9 1	6
05	5859 X	5531	-0-	-328	-0-	95	1	5430	2	N	5	3 1	8

CERRITO I		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442	- 12752
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	N	24		43
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	N	9	27 1	25
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	72	1	1972	2	N	13	11 1	27
03	2201 X	2152	-0-	-49	-0-	77	1	2069	2	N	5	17 1	15
04	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	74	1	1934	2	N	14	12 1	17
05	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	65	1	1613	2	N	13	12 1	18

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6025	- 10035
12	992 N	918	-0-	-74	-0-	28	1	890	2	N	-0-		-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	19	1	919	2	N	2		2
02	899 N	843	-0-	-56	-0-	14	1	829	2	N	-0-	2 1	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-		-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	2	N	-0-		-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	2	N	-0-		-0-

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207	- 12022
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	95	1	3444	2	N	-0-		2
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	99	1	3391	2	N	-0-		2
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	104	1	3379	2	N	-0-		2
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	126	1	3866	2	N	-0-		2
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	138	1	3614	2	N	-0-		-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	139	1	3843	2	N	-0-		-0-

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	6112	- 10093
12	4154 X	3328	-0-	-826	-0-	100	1	3224	2	N	4		12
01	4154 X	3553	-0-	-601	-0-	69	1	3481	2	N	3		15
02	3654 X	3395	-0-	-259	-0-	56	1	3328	2	N	10	20 1	5
03	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	62	1	3542	2	N	7	5 1	7
04	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	55	1	3248	2	N	5		12
05	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	58	1	3335	2	N	1	3 1	10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1276	-0-	-584	-0-	39	1	1237	2	N	-0-		3
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	35	1	1744	2	N	-0-		3
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	27	1	1621	2	N	8	3 1	8
						9	9						
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	N	9	7 1	10
						10	9						
04	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	27	1	1622	2	N	5	10 1	5
						6	9						
05	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	28	1	1597	2	N	1	1 1	5
						1	9						

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

12	2139 X	2008	-0-	-131	-0-	54	1	1954	2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1540	-0-	-1033	-0-	44	1	1496	2	N	-0-		-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	72	1	2339	2	N	-0-		-0-
03	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	58	1	1790	2	N	-0-		-0-
04	2160 X	2001	-0-	-159	-0-	73	1	1928	2	N	-0-		-0-
05	2573 X	2240	-0-	-333	-0-	77	1	2163	2	N	-0-		-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	N	34	47 1	17
						37	9						
01	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	72	1	1396	2	N	8		25
						9	9						
02	1885 N	1232	-0-	-653	-0-	61	1	1167	2	N	4		29
						4	9						
03	1860 N	825	-0-	-1035	-0-	41	1	776	2	N	7	30 1	6
						8	9						
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	N	15		21
						17	9						
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	N	2	6 1	17
						2	9						

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

12	5394 X	4949	-0-	-445	-0-	234	1	4692	2	N	21	37 1	20
						23	9						
01	5332 X	4641	-0-	-691	-0-	227	1	4391	2	N	21		41
						23	9						
02	4814 X	4769	-0-	-45	-0-	236	1	4518	2	N	14		55
						15	9						
03	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	249	1	4710	2	N	29	55 1	29
						32	9						
04	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	234	1	4475	2	N	29		58
						32	9						
05	5084 X	4337	-0-	-747	-0-	227	1	4092	2	N	16	39 1	35
						18	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 3H		RRCID -> 272527	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6275	- 14205						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
12	5456 X	5188	-0-	-268	-0-	244	1	4902	2	N	38	38	1	23
01	5456 X	4936	-0-	-520	-0-	42	9	242	1	N	24			47
02	4901 X	4811	-0-	-90	-0-	26	9	238	1	N	13			60
03	5239 X	5061	-0-	-178	-0-	14	9	253	1	N	23	50	1	33
04	5070 X	4814	-0-	-256	-0-	25	9	238	1	N	24			57
05	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	26	9	232	1	N	15	39	1	33
						17	9							
GARNER-SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 274928	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 6310	- 9258						
12	DLQ G-10	3613	-0-	3613	11450	443	1	3138	2	Y	29			57
01	14932 X	3482	-0-	-11450	-0-	32	9	446	1	Y	17			74
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	19	9	476	1	Y	32	86	1	20
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	35	9	523	1	Y	20			40
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	22	9	499	1	Y	21	35	1	26
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	23	9	497	1	Y	27			53
						30	9							
VELA STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274969	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 6175	- 11651						
12	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	153	1	3077	2	N	27	18	1	54
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	30	9	152	1	N	31			85
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	34	9	149	1	N	81	101	1	65
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	89	9	160	1	N	86	137	1	14
04	3180 X	3100	-0-	-80	-0-	95	9	149	1	N	85	75	1	24
05	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	149	1	94	9	N	73	72	1	25
						146	1							
						80	9							
CERRITO-MATRIX UNIT F		WELL #: 23H		RRCID -> 275434	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 5550	- 13349						
12	7595 X	6028	-0-	-1567	-0-	184	1	5844	2	N	-0-			2
01	7595 X	6592	-0-	-1003	-0-	127	1	6455	2	N	9			11
02	6786 X	5870	-0-	-916	-0-	10	9	96	1	N	2	1	1	12
03	7254 X	6776	-0-	-478	-0-	2	9	117	1	N	16	18	1	10
04	6930 X	6363	-0-	-567	-0-	18	9	106	1	N	2	9	1	3
05	6603 X	6522	-0-	-81	-0-	2	9	112	1	N	-0-			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6696 X	4924	-0-	-1772	-0-	152	1	4772	2	N	-0-		2
01	6696 X	5955	-0-	-741	-0-	115	1	5840	2	N	-0-		2
02	6264 X	5209	-0-	-1055	-0-	85	1	5120	2	N	4	1 1	5
03	6231 X	5213	-0-	-1018	-0-	4	9						
04	5760 X	4093	-0-	-1667	-0-	90	1	5106	2	N	15	11 1	9
05	5952 X	4667	-0-	-1285	-0-	17	9						
						68	1	4025	2	N	-0-	9 1	-0-
						80	1	4587	2	N	-0-		-0-
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128													
12	DLQ G-10	5051	-0-	5051	14894	135	1	4914	2	Y	2		10
01	19655 X	4761	-0-	-14894	-0-	2	9						
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	135	1	4624	2	Y	2		12
03	5053 X	4576	-0-	-477	-0-	2	9						
04	4890 X	4585	-0-	-305	-0-	131	1	4252	2	Y	1	13 1	-0-
05	5053 X	4543	-0-	-510	-0-	1	9						
						144	1	4432	2	Y	-0-		-0-
						80	1	4505	2	Y	-0-		-0-
						78	1	4465	2	Y	-0-		-0-
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232													
12	DLQ G-10	3080	-0-	3080	9248	385	1	2665	2	Y	27		45
01	12228 X	2980	-0-	-9248	-0-	30	9						
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	384	1	2572	2	Y	22		67
03	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	24	9						
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	370	1	2347	2	Y	28	79 1	16
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	31	9						
						382	1	2657	2	Y	20		36
						22	9						
						397	1	2668	2	Y	14	30 1	20
						15	9						
						418	1	2665	2	Y	14		34
						15	9						
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464													
12	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	209	1	4198	2	N	36	25 1	54
01	4464 X	4072	-0-	-392	-0-	40	9						
02	4205 X	3811	-0-	-394	-0-	199	1	3845	2	N	25		79
03	4495 X	4089	-0-	-406	-0-	28	9						
04	4350 X	3930	-0-	-420	-0-	187	1	3596	2	N	25	50 1	54
05	4433 X	3655	-0-	-778	-0-	28	9						
						200	1	3784	2	N	95	96 1	53
						105	9						
						191	1	3651	2	N	80	102 1	31
						88	9						
						190	1	3431	2	N	31	34 1	28
						34	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		5983 X	5733	-0-	-250	-0-	154	1	5577	2	N	2		12
							2	9						
01		5983 X	3749	-0-	-2234	-0-	106	1	3643	2	N	-0-		12
02		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	167	1	5447	2	N	3	15 1	-0-
							3	9						
03		5735 X	3911	-0-	-1824	-0-	123	1	3788	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	4051	-0-	-1499	-0-	70	1	3981	2	N	-0-		-0-
05		6014 X	4719	-0-	-1295	-0-	81	1	4638	2	N	-0-		-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
12		DLQ G-10	3196	-0-	3196	11052	139	1	3050	2	Y	6		14
							7	9						
01		13408 X	2356	-0-	-11052	-0-	82	1	2270	2	Y	4	9 1	9
							4	9						
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	2	1 1	10
							2	9						
03		4247 X	2045	-0-	-2202	-0-	73	1	1972	2	Y	-0-	10 1	-0-
04		2850 X	1865	-0-	-985	-0-	68	1	1794	2	Y	3		3
							3	9						
05		2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	66	1	1637	2	Y	-0-		3

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
12		12741 X	11058	-0-	-1683	-0-	296	1	10756	2	N	5		19
							6	9						
01		12741 X	10775	-0-	-1966	-0-	305	1	10467	2	N	3	10 1	12
							3	9						
02		11049 X	9704	-0-	-1345	-0-	290	1	9410	2	N	4	14 1	2
							4	9						
03		11687 X	9990	-0-	-1697	-0-	315	1	9669	2	N	5	2 1	5
							6	9						
04		11190 X	9652	-0-	-1538	-0-	353	1	9292	2	N	6		11
							7	9						
05		11067 X	9650	-0-	-1417	-0-	336	1	9311	2	N	3	6 1	8
							3	9						

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
12		6572 X	6493	-0-	-79	-0-	174	1	6313	2	N	5		8
							6	9						
01		6541 X	6285	-0-	-256	-0-	178	1	6099	2	N	7		15
							8	9						
02		6148 X	5770	-0-	-378	-0-	172	1	5595	2	N	3	18 1	-0-
							3	9						
03		6572 X	6047	-0-	-525	-0-	190	1	5849	2	N	7		7
							8	9						
04		6360 X	5892	-0-	-468	-0-	216	1	5669	2	N	6	1 1	12
							7	9						
05		6479 X	5962	-0-	-517	-0-	207	1	5755	2	N	-0-	8 1	4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10106 X	8587	-0-	-1519	-0-	230 1	8353 2	N	4		12	
01	10106 X	8690	-0-	-1416	-0-	246 4 9	8438 2	N	5		17	
02	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	268 6 9	8686 2	N	2	17 1	2	
03	9517 X	9148	-0-	-369	-0-	288 2 9	8854 2	N	5		7	
04	9210 X	8851	-0-	-359	-0-	324 6 9	8526 2	N	1		8	
05	9579 X	8826	-0-	-753	-0-	307 1 9	8513 2	N	5	4 1	9	

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447												
12	12059 X	9094	-0-	-2965	-0-	174 4 9	8916 2	N	4		6	
01	12059 X	10097	-0-	-1962	-0-	172 1 9	9924 2	N	1		7	
02	10411 X	8512	-0-	-1899	-0-	140 1 9	8370 2	N	2	9 1	-0-	
03	11129 X	9130	-0-	-1999	-0-	158 2 9	8972 2	N	-0-		-0-	
04	10230 X	8927	-0-	-1303	-0-	148 8 9	8771 2	N	7		7	
05	10106 X	9285	-0-	-821	-0-	160 6 9	9119 2	N	5	4 1	9	

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639												
12	11098 X	6144	-0-	-4954	-0-	119 2 9	6023 2	N	2		4	
01	11098 X	6015	-0-	-5083	-0-	102 1 9	5912 2	N	1		5	
02	9222 X	5350	-0-	-3872	-0-	88 1 9	5261 2	N	1	6 1	-0-	
03	9703 X	7424	-0-	-2279	-0-	128 1 9	7296 2	N	-0-		-0-	
04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	159 9 9	9414 2	N	8		8	
05	6138 X	5783	-0-	-355	-0-	99 4 9	5680 2	N	4	3 1	8	

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633												
12	24087 X	20002	-0-	-4085	-0-	536 1 9	19465 2	N	1		2	
01	23808 X	19257	-0-	-4551	-0-	545 1 9	18712 2	N	-0-		2	
02	20010 X	17160	-0-	-2850	-0-	512 4 9	16644 2	N	4		6	
03	20987 X	17325	-0-	-3662	-0-	546 1 9	16779 2	N	-0-	6 1	-0-	
04	20250 X	16802	-0-	-3448	-0-	615 3 9	16184 2	N	3		3	
05	19995 X	16338	-0-	-3657	-0-	569 3 9	15766 2	N	3	1 1	5	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22971 X	20809	-0-	-2162	-0-	558	1	20251	2	N	-0-			1
01	22971 X	20268	-0-	-2703	-0-	574	1	19694	2	N	-0-			1
02	19923 X	18463	-0-	-1460	-0-	552	1	17911	2	N	-0-			1
03	21173 X	19073	-0-	-2100	-0-	601	1	18469	2	N	3	1	1	3
						3	9							
04	20490 X	18287	-0-	-2203	-0-	669	1	17605	2	N	12	1	1	14
						13	9							
05	20801 X	18190	-0-	-2611	-0-	633	1	17557	2	N	-0-	9	1	5
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877														
12	20274 X	17441	-0-	-2833	-0-	468	1	16972	2	N	1			2
						1	9							
01	20274 X	16599	-0-	-3675	-0-	470	1	16129	2	N	-0-			2
02	17458 X	14609	-0-	-2849	-0-	436	1	14170	2	N	3			5
						3	9							
03	18476 X	14374	-0-	-4102	-0-	453	1	13921	2	N	-0-	5	1	-0-
04	17850 X	14620	-0-	-3230	-0-	536	1	14081	2	N	3			3
						3	9							
05	17453 X	12637	-0-	-4816	-0-	432	1	12203	2	N	2	1	1	4
						2	9							
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049														
12	30783 X	27519	-0-	-3264	-0-	738	1	26779	2	N	2			3
						2	9							
01	29574 X	25205	-0-	-4369	-0-	713	1	24492	2	N	-0-			3
02	26535 X	10344	-0-	-16191	-0-	313	1	10028	2	N	3			6
						3	9							
03	28365 X	9224	-0-	-19141	-0-	289	1	8935	2	N	-0-	6	1	-0-
04	27450 X	6044	-0-	-21406	-0-	219	1	5824	2	N	1			1
						1	9							
05	27528 X	27094	-0-	-434	-0-	926	1	26165	2	N	3			4
						3	9							
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405														
12	16895 X	14480	-0-	-2415	-0-	388	1	14091	2	N	1			3
						1	9							
01	16895 X	13717	-0-	-3178	-0-	388	1	13328	2	N	1			4
						1	9							
02	14616 X	11577	-0-	-3039	-0-	344	1	11225	2	N	7			11
						8	9							
03	15469 X	12316	-0-	-3153	-0-	387	1	11928	2	N	1	11	1	1
						1	9							
04	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	555	1	14584	2	N	5			6
						6	9							
05	14477 X	13481	-0-	-996	-0-	462	1	13017	2	N	2	4	1	4
						2	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23343 X	19957	-0-	-3386	-0-	535	1	19422	2	N	-0-			1
01	23343 X	19184	-0-	-4159	-0-	543	1	18641	2	N	-0-			1
02	20097 X	16985	-0-	-3112	-0-	508	1	16477	2	N	-0-			1
03	20708 X	17389	-0-	-3319	-0-	548	1	16838	2	N	3	1	1	3
						3	9							
04	19950 X	16783	-0-	-3167	-0-	614	1	16157	2	N	11	1	1	13
						12	9							
05	19964 X	16366	-0-	-3598	-0-	570	1	15795	2	N	1	9	1	5
						1	9							
CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107		
12	22103 X	19508	-0-	-2595	-0-	523	1	18984	2	N	1			4
						1	9							
01	22103 X	18738	-0-	-3365	-0-	531	1	18206	2	N	1			5
						1	9							
02	19517 X	17158	-0-	-2359	-0-	513	1	16633	2	N	11			16
						12	9							
03	20367 X	17867	-0-	-2500	-0-	563	1	17302	2	N	2	16	1	2
						2	9							
04	19470 X	16842	-0-	-2628	-0-	617	1	16218	2	N	6			8
						7	9							
05	19499 X	16922	-0-	-2577	-0-	589	1	16332	2	N	1	5	1	4
						1	9							
CERRITO STATE A		WELL #:		43H	RRCID ->	289360	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	6705 - 16214		
12	21855 X	9771	-0-	-12084	-0-	262	1	9509	2	N	-0-			1
01	21855 X	9350	-0-	-12505	-0-	265	1	9085	2	N	-0-			1
02	18792 X	9761	-0-	-9031	-0-	284	1	9477	2	N	-0-			1
03	19344 X	10038	-0-	-9306	-0-	315	1	9721	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	11190 X	8459	-0-	-2731	-0-	308	1	8148	2	N	3			5
						3	9							
05	10447 X	8358	-0-	-2089	-0-	285	1	8073	2	N	-0-	4	1	1
CERRITO STATE B		WELL #:		46H	RRCID ->	289560	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6339 - 12871		
12	16151 X	14426	-0-	-1725	-0-	387	1	14038	2	N	1			3
						1	9							
01	16151 X	14085	-0-	-2066	-0-	399	1	13685	2	N	1			4
						1	9							
02	14413 X	12882	-0-	-1531	-0-	385	1	12488	2	N	8			12
						9	9							
03	15221 X	13331	-0-	-1890	-0-	420	1	12910	2	N	1	12	1	1
						1	9							
04	14430 X	12633	-0-	-1797	-0-	462	1	12165	2	N	5			6
						6	9							
05	14415 X	13070	-0-	-1345	-0-	455	1	12614	2	N	1	4	1	3
						1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO MATRIX E				WELL #:	48H	RRCID ->	290635	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6467 - 13678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		27900 X	22455	-0-	-5445	-0-	977 1	21458 2	N		18			26	
01		24242 X	18288	-0-	-5954	-0-	638 1	17630 2	N		18	21 1		23	
02		22678 X	17875	-0-	-4803	-0-	627 1	17239 2	N		8	27 1		4	
03		23002 X	18644	-0-	-4358	-0-	666 1	17972 2	N		5	7 1		2	
04		22260 X	17195	-0-	-5065	-0-	630 1	16557 2	N		7	5 1		4	
05		22444 X	16184	-0-	-6260	-0-	626 1	15557 2	N		1	3 1		2	

CERRITO MATRIX E		WELL #:				49H	RRCID ->	290646	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	6983 - 13385	
12		26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	1159 1	25629 2	N		20			22	
01		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	535 1	14753 2	N		16	18 1		20	
02		13543 X	8818	-0-	-4725	-0-	311 1	8503 2	N		4	22 1		2	
03		26815 X	20403	-0-	-6412	-0-	728 1	19669 2	N		5	5 1		2	
04		25950 X	20344	-0-	-5606	-0-	746 1	19589 2	N		8	6 1		4	
05		26815 X	18875	-0-	-7940	-0-	732 1	18142 2	N		1	3 1		2	

CERRITO MATRIX E		WELL #:				47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 - 14115	
12		25482 X	19454	-0-	-6028	-0-	845 1	18592 2	N		15			22	
01		20305 X	16304	-0-	-4001	-0-	566 1	15720 2	N		16	18 1		20	
02		18995 X	16342	-0-	-2653	-0-	572 1	15761 2	N		8	24 1		4	
03		19716 X	17430	-0-	-2286	-0-	622 1	16804 2	N		4	6 1		2	
04		19080 X	13523	-0-	-5557	-0-	492 1	13025 2	N		5	4 1		3	
05		19468 X	15184	-0-	-4284	-0-	587 1	14596 2	N		1	2 1		2	

CERRITO SOUTH		WELL #:				54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686	
12		63519 X	50467	-0-	-13052	-0-	922 1	49532 2	N		12			17	
01		60636 X	48675	-0-	-11961	-0-	919 1	47741 2	N		14	5 1		26	
02		53853 X	43892	-0-	-9961	-0-	864 1	43013 2	N		14	30 1		10	
03		52731 X	44650	-0-	-8081	-0-	928 1	43712 2	N		9	11 1		8	
04		48840 X	42208	-0-	-6632	-0-	868 1	41330 2	N		9	3 1		14	
05		50468 X	42230	-0-	-8238	-0-	868 1	41358 2	N		4	11 1		8	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	60543 X	47939	-0-	-12604	-0-	889	1	47038	2	N	11			16
01	57815 X	46183	-0-	-11632	-0-	12	9							
02	51475 X	41688	-0-	-9787	-0-	885	1	45283	2	N	14	5	1	25
03	50592 X	42758	-0-	-7834	-0-	15	9							
04	46620 X	40148	-0-	-6472	-0-	833	1	40840	2	N	14	29	1	10
05	47926 X	40237	-0-	-7689	-0-	15	9							
						902	1	41846	2	N	9	11	1	8
						10	9							
						838	1	39300	2	N	9	3	1	14
						10	9							
						839	1	39394	2	N	4	11	1	7
						4	9							
CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
12	41168 X	30745	-0-	-10423	-0-	567	1	30170	2	N	7			10
01	38905 X	29293	-0-	-9612	-0-	8	9							
02	34336 X	26056	-0-	-8280	-0-	558	1	28725	2	N	9	3	1	16
03	33263 X	26211	-0-	-7052	-0-	10	9							
04	29910 X	24506	-0-	-5404	-0-	518	1	25529	2	N	8	18	1	6
05	30752 X	24225	-0-	-6527	-0-	9	9							
						550	1	25654	2	N	6	7	1	5
						7	9							
						508	1	23992	2	N	5	2	1	8
						6	9							
						503	1	23719	2	N	3	7	1	5
						3	9							
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924														
12	0 W	36804	-0-	36804	916314	1600	1	35196	2	N	7			17
01	0 W	31937	-0-	31937	948251	1116	1	30817	2	N	4	13	1	8
02	0 W	29482	-0-	29482	977733	1032	1	28433	2	N	15	16	1	7
03	0 W	29260	-0-	29260	1006993	1044	1	28208	2	N	7	11	1	3
04	0 W	26564	-0-	26564	1033557	974	1	25579	2	N	10	8	1	5
05	0 W	24561	-0-	24561	1058118	951	1	23608	2	N	2	4	1	3
						11	9							
						2	9							
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771														
12	0 W	39519	-0-	39519	1199856	1720	1	37790	2	N	8			18
01	0 W	35332	-0-	35332	1235188	1233	1	34095	2	N	4	13	1	9
02	0 W	33270	-0-	33270	1268458	1165	1	32088	2	N	15	17	1	7
03	0 W	33027	-0-	33027	1301485	1178	1	31839	2	N	9	12	1	4
04	0 W	30196	-0-	30196	1331681	1107	1	29077	2	N	11	9	1	6
05	0 W	27754	-0-	27754	1359435	1075	1	26676	2	N	3	5	1	4
						12	9							
						3	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	78 1	1055 3		N	-0-	-0-
01		899 N	893	-0-	-6	-0-	54 1	839 3		N	-0-	-0-
02		841 N	642	-0-	-199	-0-	51 1	591 3		N	-0-	-0-
03		899 N	3	-0-	-896	-0-	3 3			N	-0-	-0-
04		870 N	38	-0-	-832	-0-	3 1	35 3		N	-0-	-0-
05		682 N	238	-0-	-444	-0-	238 3			N	-0-	-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
12		682 N	504	-0-	-178	-0-	35 1	469 3		N	-0-	-0-
01		930 N	390	-0-	-540	-0-	24 1	366 3		N	-0-	-0-
02		725 N	79	-0-	-646	-0-	6 1	73 3		N	-0-	-0-
03		496 N	41	-0-	-455	-0-	2 1	39 3		N	-0-	-0-
04		390 N	48	-0-	-342	-0-	4 1	44 3		N	-0-	-0-
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-	-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619												
12		310 N	80	-0-	-230	-0-	3 1	77 3		Y	-0-	-0-
01		155 N	71	-0-	-84	-0-	2 1	69 3		Y	-0-	-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	133 3		Y	-0-	-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	225	-0-	225	225	5 1	220 3		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	250	-0-	250	475	50 1	200 3		Y	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642												
12		930 N	620	-0-	-310	-0-	19 1	601 3		N	-0-	21
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	37 1	1203 3		N	-0-	21
02		580 N	493	-0-	-87	-0-	17 1	476 3		N	-0-	21
03		620 N	580	-0-	-40	-0-	14 1	566 3		N	-0-	21
04		1200 N	580	-0-	-620	-0-	15 1	565 3		N	-0-	21
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	125 1	495 3		N	-0-	21

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669												
12		620 N	613	-0-	-7	-0-	19 1	594 3		Y	-0-	-0-
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	18 1	590 3		Y	-0-	-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	19 1	546 3		Y	-0-	-0-
03		620 N	563	-0-	-57	-0-	13 1	550 3		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	555	-0-	555	555	14 1	541 3		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	578	-0-	578	1133	116 1	462 3		Y	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814												
12		2697 X	1395	-0-	-1302	-0-	43 1	1352 3		N	-0-	29
01		2077 X	1725	-0-	-352	-0-	52 1	1673 3		N	-0-	29
02		1943 X	1615	-0-	-328	-0-	54 1	1561 3		N	-0-	29
03		1829 X	1312	-0-	-517	-0-	31 1	1281 3		N	-0-	29
04		1770 X	1734	-0-	-36	-0-	44 1	1690 3		N	-0-	29
05		1736 X	1705	-0-	-31	-0-	343 1	1362 3		N	-0-	29

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6884 - 12275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	3	N	-0-			7
01	1116 N	869	-0-	-247	-0-	26	1	843	3	N	-0-			7
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1742	3	N	-0-			7
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	43	1	1747	3	N	-0-			7
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-			7
05	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	338	1	1341	3	N	-0-			7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6703 - 11763				
12	1395 N	465	-0-	-930	-0-	14	1	451	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	N	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	859	-0-	-641	-0-	22	1	837	3	N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	159	1	629	3	N	-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6672 - 12014				
12	5642 X	2015	-0-	-3627	-0-	61	1	1954	3	N	-0-			43
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	177	1	5713	3	N	-0-			43
02	5278 X	4350	-0-	-928	-0-	147	1	4203	3	N	-0-			43
03	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	105	1	4245	3	N	-0-			43
04	5610 X	4205	-0-	-1405	-0-	107	1	4098	3	N	-0-			43
05	5797 X	3565	-0-	-2232	-0-	718	1	2847	3	N	-0-			43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036		PERF. N/A				
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1												
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020		PERF. N/A				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115		PERF. N/A				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
JONES		WELL #:	3	RRCID ->	052165	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	18 1	14 3	Y	-0-			-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	33 1	35 3	Y	-0-			-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	40 1	41 3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	42 1	4 3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND													
			WELL #:	2	RRCID ->	052545	COMPL. DATE	04/08/1972	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	N/A	
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	136 1	506 3	Y	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	138 1	514 3	Y	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	168 1	411 3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	47 1	341 3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND													
			WELL #:	3	RRCID ->	052627	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A	
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	65 1	244 3	Y	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	60 1	226 3	Y	-0-			-0-
02	290	N	246	-0-	-44	-0-	71 1	175 3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53 1	384 3	Y	-0-			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND													
			WELL #:	4	RRCID ->	053061	COMPL. DATE	07/06/1972	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	N/A	
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	243 1	906 3	Y	-0-			-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	244 1	913 3	Y	-0-			-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	280 1	688 3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	133 1	966 3	Y	-0-			-0-
WM JAMES TRUST													
			WELL #:	3	RRCID ->	053169	COMPL. DATE	07/28/1972	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	N/A	
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5 1	448 3	Y	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30 1	257 3	Y	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
OWEN, E. A.													
			WELL #:	3	RRCID ->	053339	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	N/A	
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	124 1	647 3	Y	-0-			-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	106 1	665 3	Y	-0-			-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	130 1	580 3	Y	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	422 1	325 3	Y	-0-			-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-			-0-
OWEN, E.A.													
			WELL #:	1	RRCID ->	053345	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	N/A	
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14 1	75 3	N	-0-			-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	44 1	157 3	N	-0-			-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	3	Y	-0-					-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	80	1	85	3	Y	-0-					-0-
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	54	1	54	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117																	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	3	Y	-0-					-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A																	
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	76	1	398	3	Y	-0-					-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-					-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	359	3	Y	-0-					-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	395	1	305	3	Y	-0-					-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A																	
12		403 N	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	-0-					-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	N	-0-					-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	63	1	338	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A																	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	Y	-0-					-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	3	Y	-0-					-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	Y	-0-					-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		127 N	127	-0-	-0-	27 1	100 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	116	-0-	-101	24 1	92 3	Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	31 1	75 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	33 1	243 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

12		285 N	285	-0-	-0-	21 1	264 3	N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	18 1	222 3	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	36 1	158 3	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	35 1	185 3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

12		309 N	309	-0-	-0-	112 1	197 3	Y	-0-			-0-
01		248 N	225	-0-	-23	225 3		Y	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	14 1	87 3	Y	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	62 1	175 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	120	-0-	-90	23 1	97 3	Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	36 1	105 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12		492 N	492	-0-	-0-	122 1	370 3	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	117 1	350 3	N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	113 1	333 3	N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	124 1	366 3	N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	101 1	391 3	N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	103 1	384 3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12		93 N	9	-0-	-84	9 3		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
05		62 N	34	-0-	-28	34 3		N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			Y	-0-		-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	12 1	1039 3		Y	-0-		-0-
02	1073 N	749	-0-	-324	-0-	79 1	670 3		Y	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			Y	-0-		-0-
04	1020 N	430	-0-	-590	-0-	430 3			Y	-0-		-0-
05	806 N	282	-0-	-524	-0-	282 3			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	8 1	40 3		Y	-0-		-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	5 1	27 3		Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	54 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4 1	11 3		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 1			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	145 3	Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 3	Y	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	323	-0-	323	-0-	323 1		N	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57		N	-0-	-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A		
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1	520 3	N	-0-	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62 1	541 3	N	-0-	-0-
02	551 N	429	-0-	-122	-0-	48 1	381 3	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	N	-0-	-0-
04	570 N	180	-0-	-390	-0-	21 1	159 3	N	-0-	-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	29 1	430 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2023																
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169		PERF. N/A						
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362		PERF. N/A						
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					-0-
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A						
12	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	182	1	1568	3	N	-0-					-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	158	1	1246	3	N	-0-					-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	247	1	1627	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	211	1	1588	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	786	-0-	-702	-0-	50	1	736	3	N	-0-					-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044		PERF. N/A						
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	43	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	100	-0-	-132	-0-	29	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
H. I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3965 - 4128						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	N	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	3	N	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	N	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	54	1	403	3	N	-0-
05	496 N	313	-0-	-183	-0-	20	1	293	3	N	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A			
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3		N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	1
						1	9				13

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	20	1	121	3	Y	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	6
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	Y	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	Y	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	Y	2
						2	9				8

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	108	1	326	3	N	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	110	1	326	3	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	113	1	334	3	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	329	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270						
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	655	1	534	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	596	1	636	3	N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	642	1	648	3	N	-0-			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	924	1	428	3	N	-0-			-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1204	1	166	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	468	-0-	-772	-0-	425	1	43	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996						
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250						
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	135	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	113	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	94	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	191	1	19	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293						
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	344	1	1181	3	N	-0-			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	182	1	875	3	N	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	86	1	439	3	N	-0-			-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	120	1	365	3	N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160						
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	20	1	56	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407						
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	44	1	152	3	N	-0-			-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	261	N	34	-0-	-227	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	84 1	224 3	Y	-0-	-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 1	230 3	Y	-0-	-0-	
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	46 1	130 3	Y	-0-	-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	32 1	108 3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	23 1	94 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	9 1	40 3	Y	-0-	-0-	

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	180 1	484 3	Y	-0-	-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	113 1	508 3	Y	-0-	-0-	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	148 1	417 3	Y	-0-	-0-	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	146 1	498 3	Y	-0-	-0-	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131 1	548 3	Y	-0-	-0-	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	193 1	823 3	Y	-0-	-0-	

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	351 1	3036 3	Y	-0-	-0-	
01	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	327 1	2860 3	Y	-0-	-0-	
02	2987 X	2345	-0-	-642	-0-	265 1	2080 3	Y	-0-	-0-	
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	424 1	2785 3	Y	43	43	
04	3090 X	3046	-0-	-44	-0-	358 1	2687 3	Y	1	33 1	11
05	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	158 1	2319 3	Y	-0-	-0-	11

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	368 1	3180 3	Y	-0-	-0-	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	357 1	3122 3	Y	-0-	-0-	
02	2929 X	2230	-0-	-699	-0-	252 1	1978 3	Y	-0-	-0-	
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	423 1	2782 3	Y	-0-	-0-	
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	373 1	2801 3	Y	-0-	-0-	
05	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	115 1	1695 3	Y	-0-	-0-	

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	244 1	909 3	Y	-0-	-0-	
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	220 1	823 3	Y	-0-	-0-	
02	986 N	951	-0-	-35	-0-	275 1	676 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	-0-	
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	120 1	875 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	128	1	1109	3	N	-0-			-0-
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	3	N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	3	N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	118	1	883	3	N	-0-			-0-
05		837 N	738	-0-	-99	-0-	47	1	691	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936															
12	14B	DENY	8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	7	-0-	7	20	7	3			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242															
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	226	1	184	3	Y	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	185	1	197	3	Y	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	189	1	191	3	Y	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	3	Y	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	379	1	52	3	Y	-0-			-0-
05		403 N	308	-0-	-95	-0-	280	1	28	3	Y	-0-			-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199															
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-0-	-6					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					Y	-0-					-0-
05	15 N	-0-	15	-0-	-0-		15	1		Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-		242	1	197	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-		190	1	204	3	Y	-0-				-0-
02	406 N	283	-0-	-123	-0-		141	1	142	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-		115	1	12	3	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	1		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2 3	Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
12	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3		Y	-0-		20
01	1550 N	1087	-0-	-463	-0-	1087	3		Y	-0-		20
02	1189 N	1107	-0-	-82	-0-	1107	3		Y	-0-		20
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-		20
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275 3	Y	-0-		20
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	652	1	867 3	Y	-0-		20

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	36	1	307 3	N	-0-		39
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366 3	N	-0-		39
02	377 N	208	-0-	-169	-0-	23	1	185 3	N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		39
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	58	-0-	-290	-0-	7	1	51 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206 3	Y	-0-		-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13 3	Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22 3	Y	-0-		-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	34	1	118	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	11	1	57	3	Y	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	21	1	66	3	Y	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113				
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	31	1	94	3	N	-0-		-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	29	1	86	3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091				
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352				
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	108	3	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333				
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	-0-		-0-
02	406 N	275	-0-	-131	-0-	31	1	244	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	15	1	219	3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011				
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	200	1	1724	3	N	-0-		-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	191	1	1675	3	N	-0-		-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	167	1	1314	3	N	-0-		-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	223	1	1464	3	N	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	203	1	1523	3	N	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	95	1	1391	3	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	3	N	-0-		-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	185	1	1618	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1381	-0-	-11	-0-	156	1	1225	3	N	-0-		-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	242	1	1589	3	N	-0-		-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	208	1	1559	3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	90	1	1330	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	35	1	299	3	N	-0-			-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	30	1	264	3	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	55	1	435	3	N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	84	1	553	3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176					
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	63	1	191	3	N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	68	1	201	3	N	-0-			-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	62	1	183	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	3	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-			-0-
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	25	1	96	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204					
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	220	1	180	3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	152	1	162	3	N	-0-			-0-
02	319 N	273	-0-	-46	-0-	136	1	137	3	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	169	1	78	3	N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	237	1	32	3	N	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	190	1	19	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204					
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365					
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252					
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	3	1	2	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		217 N	98	-0-	-119	-0-			22 1	76 3	Y	-0-
01		279 N	87	-0-	-192	-0-			15 1	72 3	Y	-0-
02		174 N	30	-0-	-144	-0-			5 1	25 3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		90 N	15	-0-	-75	-0-			4 1	11 3	Y	-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-			11 1	150 3	Y	-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352												
12		62 N	8	-0-	-54	-0-			2 1	6 3	N	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-			5 1	24 3	N	-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-			2 1	10 3	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		12 N	5	-0-	-7	-0-			5 3		N	-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343												
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-			87 1	752 3	Y	-0-
01		837 N	820	-0-	-17	-0-			84 1	736 3	Y	-0-
02		783 N	644	-0-	-139	-0-			73 1	571 3	Y	-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-			102 1	671 3	Y	-0-
04		780 N	754	-0-	-26	-0-			89 1	665 3	Y	-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-			47 1	684 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338												
12		527 N	447	-0-	-80	-0-			101 1	346 3	Y	-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-			79 1	378 3	Y	-0-
02		464 N	298	-0-	-166	-0-			47 1	251 3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-			59 1	803 3	Y	-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387												
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-			16 1	136 3	N	-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-			15 1	129 3	N	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-			16 1	129 3	N	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-			1 1	5 3	N	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-			41 1	311 3	N	-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-			18 1	256 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	Y	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	3	Y	-0-				-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424						
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	35	1	307	3	Y	-0-				-0-
02	348 N	238	-0-	-110	-0-	27	1	211	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203						
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	163	1	286	3	Y	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	358	3	Y	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	114	1	323	3	Y	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	88	1	364	3	Y	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	119	1	345	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074						
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	48	1	85	3	Y	-0-				-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-				-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	3	Y	-0-				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	120	1	340	3	Y	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	85	1	353	3	Y	-0-				-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	116	1	336	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052						
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	133	1	235	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	Y	-0-				-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	59	1	244	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	84	1	243	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160						
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	65	1	114	3	Y	-0-				-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-				-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	172	1	1090	3	Y	-0-				-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	548	1	1561	3	Y	-0-				-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	306	1	1275	3	Y	-0-				-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	363	1	1050	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944						
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	271	1	476	3	Y	-0-				-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-				-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	604	3	Y	-0-				-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	212	1	603	3	Y	-0-				-0-
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	130	1	544	3	Y	-0-				-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	190	1	550	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	22 1	637 3	Y	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	101 1	1090 3	Y	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	126 1	1185 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	88 1	882 3	Y	-0-			-0-
05	992 N	738	-0-	-254	-0-	738 3		Y	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237				
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	6 1	157 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	14 1	149 3	Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978				
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	38 1	237 3	Y	-0-			10
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			10
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34 1	476 3	Y	-0-			10
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94 1	433 3	Y	-0-			10
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96 1	339 3	Y	-0-			10
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	114 1	326 3	Y	2			12
						2 9						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022				
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	87 1	154 3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 3	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75 1	215 3	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61 1	255 3	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	72 1	210 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	5 1	28 3	N	-0-	3
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	3
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	3 1	44 3	N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22 1	62 3	N	-0-	3

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	227 1	398 3	N	-0-	-0-
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458 3		N	-0-	-0-
02	667 N	453	-0-	-214	-0-	62 1	391 3	N	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	182 1	520 3	N	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	121 1	506 3	N	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	182 1	525 3	N	-0-	-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
12	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	226 1	1949 3	N	-0-	37
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	219 1	1914 3	N	-0-	37
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	164 1	1286 3	N	-0-	37
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	216 1	1418 3	N	-0-	37
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	182 1	1366 3	N	-0-	37
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	76 1	1123 3	N	-0-	37

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	29 1	87 3	N	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27 1	81 3	N	-0-	-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	24 1	72 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54 1	202 3	N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 3	Y	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	123 1	457 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	106 1	394 3	Y	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	160 1	393 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	68 1	492 3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	126 1	469 3	Y	-0-	-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	123 1	458 3	Y	-0-	-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	168 1	414 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	93 1	673 3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	86 1	322 3	Y	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110 1	410 3	Y	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	128 1	313 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69 1	500 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	136 1	466 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	476	-0-	-144	-0-	82 1	394 3	Y	-0-	-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	86 1	454 3	Y	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	99 1	502 3	Y	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	141 1	433 3	Y	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41 1	560 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	41 1	139 3	Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24 1	116 3	Y	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 3	Y	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	1
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-	1
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		Y	-0-	1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	1
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	1
*05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-	1

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1 1	283 3	Y	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	Y	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	287 3	17 9	Y	15	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	473	3	29	9	Y	26	26 1	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

12	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-		11
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		11
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	15	1	44	3	N	1		12
						1	9						

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-		7
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-		7
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-		7
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-		7
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		7
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-		7

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

12	372 N	318	-0-	-54	-0-	13	1	305	3	N	-0-		-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	18	1	273	3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	3	Y	-0-
01		558 N	314	-0-	-244	-0-	54	1	260	3	Y	-0-
02		551 N	25	-0-	-526	-0-	4	1	21	3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404												
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	54	1	187	3	Y	-0-
01		310 N	206	-0-	-104	-0-	35	1	171	3	Y	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	Y	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	Y	-0-
05		217 N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314												
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	3	Y	-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	3	Y	-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	70	1	369	3	Y	-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	102	1	312	3	Y	-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328												
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	99	1	299	3	N	-0-
							2	9				
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	3	N	-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	99	1	383	3	N	-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	119	1	352	3	N	-0-
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	80	1	295	3	N	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358												
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	Y	-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-
*05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288												
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	155	1	530	3	Y	-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	3	Y	-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	3	Y	-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	109	1	551	3	Y	-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	150	1	459	3	Y	-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	Y	-0-		-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-		-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	19 1	Y	-0-		-0-	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16 1	Y	-0-		-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-		-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	-0-		-0-	
05	372 N	296	-0-	-76	-0-	47 1	Y	-0-		-0-	

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-	

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	244 1	Y	-0-		-0-	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	185 1	Y	-0-		-0-	
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	157 1	Y	-0-		-0-	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	208 1	Y	-0-		-0-	
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	179 1	Y	-0-		-0-	
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	202 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1 1	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	15 1	Y	-0-		-0-	
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	14 1	Y	-0-		-0-	
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	123 1	409 3	N		-0-		-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	105 1	318 3	N		-0-		-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	106 1	402 3	N		-0-		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	108 1	420 3	N		-0-		-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	124 1	365 3	N		-0-		-0-
05		558 N	491	-0-	-67	-0-	104 1	387 3	N		-0-		-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441													
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	84 1	280 3	N		-0-		-0-
01		372 N	257	-0-	-115	-0-	64 1	193 3	N		-0-		-0-
02		319 N	28	-0-	-291	-0-	6 1	22 3	N		-0-		-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	67 1	261 3	N		-0-		-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	79 1	232 3	N		-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	31 1	116 3	N		-0-		-0-

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277													
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	176 1	587 3	N		-0-		-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	192 1	579 3	N		2	2 1	-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	145 1	554 3	N		-0-		-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	159 1	617 3	N		-0-		-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	194 1	572 3	N		-0-		-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	169 1	628 3	N		-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275													
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	23 1	97 3	Y		-0-		-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	20 1	103 3	Y		-0-		-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	11 1	83 3	Y		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-		-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	44 1	226 3	Y		-0-		-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273													
12		310 N	168	-0-	-142	-0-	32 1	136 3	Y		-0-		-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	34 1	180 3	Y		-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	39 1	288 3	Y		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	71 1	367 3	Y		-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192													
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 3	Y		-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 1	514 3	Y		-0-		-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y		-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	32 1	497 3	Y		-0-		-0-
04		540 N	498	-0-	-42	-0-	92 1	406 3	Y		-0-		-0-
05		558 N	522	-0-	-36	-0-	82 1	440 3	Y		-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131			
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349 3	Y	-0-	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279 3	Y	-0-	-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	108	1	266 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559 3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378			
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505			
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	16	1	76 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	10	1	53 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189 3	Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439			
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	334 3	Y	-0-	23
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244 3	Y	-0-	10
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	44	1	234 3	Y	1	11
						1	9				
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179 3	Y	-0-	11
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	24	1	72 3	Y	-0-	11
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69 3	Y	-0-	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	3	Y	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	21	1	51	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	Y	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	99	1	302	3	Y	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	Y	-0-
02	522 N	36	-0-	-486	-0-	6	1	30	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829		
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	Y	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	3			Y	-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	3			Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	247 1	846 3	Y	-0-				6
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	156 1	749 3	Y	2		4 1		4
						2 9							
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	116 1	615 3	Y	5				9
						6 9							
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	108 1	550 3	Y	-0-				9
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	142 1	434 3	Y	-0-				9
05	775 N	513	-0-	-262	-0-	35 1	478 3	Y	-0-				9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329													
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	31 1	105 3	Y	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23 1	109 3	Y	-0-				-0-
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	6 1	35 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	344 3	Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322													
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2 1	553 3	Y	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	398 3	Y	-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-				-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424													
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	50 1	170 3	Y	-0-				-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	29 1	138 3	Y	-0-				-0-
02	232 N	5	-0-	-227	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344													
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419													
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	-0-	65
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	N	-0-	65
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	8	1	30	3	N	-0-	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	65
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-	65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	111	1	413	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	496	-0-	-84	-0-	144	1	352	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	724	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-	-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	2	1	473	3	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	497	3	18	9	Y	16	-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	Y	-0-	-0-	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-	-0-	
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	1 1	305 3	Y	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	
05	341 N	100	-0-	-241	-0-	100 3		Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951			
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 3	Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	49 1	165 3	N	-0-	18	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27 1	81 3	N	-0-	18	
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	9 1	34 3	N	-0-	18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	N	-0-	18	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21 1	78 3	N	-0-	18	

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414			
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-	-0-	
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397			
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	8 1	30 3	Y	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16 1	78 3	Y	-0-	-0-	
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-	-0-
02	232 N	31	-0-	-201	-0-	31 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34 1	116 3	Y	-0-
01	465 N	114	-0-	-351	-0-	19 1	95 3	Y	-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-	2 1	13 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	167 1	621 3	Y	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	153 1	571 3	Y	-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	198 1	485 3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	136 1	991 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	131 1	449 3	N	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	61 1	292 3	N	-0-
02	261 N	200	-0-	-61	-0-	32 1	168 3	N	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25 1	127 3	N	-0-
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	27 1	84 3	N	-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	12 1	165 3	N	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	449 3	Y	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 1	412 3	Y	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	441 3	15 9	Y	14
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		Y	-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VT JAMES, S. A. ESTATE //CONT.// 499978												
WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	59	1	199	3	N	-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	54	1	164	3	N	-0-
							1	9				
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	115	1	340	3	N	-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	-0-

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418												
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		210 N	41	-0-	-169	-0-	41	3			Y	-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398												
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134												
WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595												
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	135	3			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597												
12		248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-

JONES												
WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050												
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	328	1	268	3	Y	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	294	1	314	3	Y	-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	291	1	294	3	Y	-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	456	1	211	3	Y	-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	559	1	77	3	Y	-0-
05		620 N	269	-0-	-351	-0-	244	1	25	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	35	1	150	3	Y	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	Y	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	18	1	138	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	3	Y	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	352	1	287	3	N	-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	308	1	328	3	N	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	302	1	305	3	N	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	434	1	202	3	N	-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	461	1	63	3	N	-0-
05	651 N	235	-0-	-416	-0-	213	1	22	3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	146	1	500	3	Y	-0-
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	3	Y	-0-
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	89	1	474	3	Y	-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	97	1	491	3	Y	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	136	1	414	3	Y	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
12	279 N	71	-0-	-208	-0-	16	1	55	3	N	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-
						1	9				
02	203 N	110	-0-	-93	-0-	23	1	87	3	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	N	-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	12	1	45	3	N	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	58	1	192	3	N	-0-
						4	9				
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	49	1	147	3	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	203	3	N	-0-
						3	9				
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	121	3	N	-0-
						1	9				
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	22	1	63	3	N	-0-
						19	9				
05	279 N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1 1	361 3	Y	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	1 1	315 3	Y	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 3		Y	-0-	-0-
05	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 3		Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	408 3	14 9	Y	13 10 1	3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	1 1	206 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	123 3	7 9	Y	6 6 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	7 5 1	2

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 1	434 3	Y	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 3	Y	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	421 3	18 9	Y	16 12 1	4

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 1	293 3	Y	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	154 3	14 9	Y	13 13 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	75 1	646 3	Y	-0-	-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	72 1	629 3	Y	-0-	-0-
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	67 1	526 3	Y	-0-	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	93 1	615 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	78 1	584 3	Y	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	609 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	116 1	4	388 3	N	11 1	3	
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	4 9		255 3	N		3	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	84 1	3	445 3	N	-0-	6	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	117 1	9	490 3	N	1	7	
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	126 1	9	229 3	N	18 22 1	3	
05	589 N	69	-0-	-520	-0-	1 9		54 3	N	-0-	3	
						20 9						
						15 1						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1		351 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3			Y	-0-	-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 1	14	434 3	Y	14 1	-0-	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15 9			Y	-0-	-0-	
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	465 3			Y	-0-	-0-	
05	496 N	300	-0-	-196	-0-	410 3	13	14 9	Y	10 1	3	
						286 3						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	1 1		224 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3			Y	-0-	-0-	
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	1 1	14	197 3	Y	14 1	-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 9			Y	-0-	-0-	
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	182 3			Y	-0-	-0-	
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	166 3	17	19 9	Y	13 1	4	
						135 3						

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
12	527 N	437	-0-	-90	-0-	2 1		435 3	N	-0-	-0-	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-	-0-	
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	2 1	14	476 3	N	-0-	-0-	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-	-0-	
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	512 3			N	-0-	-0-	
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3			N	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	1 1		303 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3			Y	-0-	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2 1	14	466 3	Y	-0-	-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-	-0-	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			Y	-0-	-0-	
05	496 N	366	-0-	-130	-0-	347 3	17	19 9	Y	12 1	5	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
12	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	5 1		1496 3	Y	-0-	-0-	
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1445 3			Y	-0-	-0-	
02	1508 N	1330	-0-	-178	-0-	4 1	14	1326 3	Y	-0-	-0-	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			Y	-0-	-0-	
04	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1340 3			Y	-0-	-0-	
05	1426 N	930	-0-	-496	-0-	930 3			Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	140 1	1206 3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	131 1	1147 3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	993	-0-	-138	-0-	112 1	881 3	Y	-0-			-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	170 1	1118 3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	135 1	1012 3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	945	-0-	-109	-0-	60 1	885 3	Y	-0-			-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318				
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760 3	20 9	N	18			43
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	34 1		9
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			9
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			9
04	660 N	421	-0-	-239	-0-	421 3		N	-0-			9
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			9

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546				
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	2 1	614 3	Y	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 1	572 3	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527				
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	3 1	863 3	Y	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		Y	-0-			-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206				
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	46 1	195 3	Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41 1	215 3	Y	-0-			-0-
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	21 1	160 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	82 1	425 3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602				
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 3	Y	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293				
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	72 1	379 3	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	75 1	335 3	Y	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	243 1	187 3	Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 3	Y	-0-	-0-	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		Y	-0-	-0-	
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	1 1	275 3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-	-0-	
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	102 3		Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
12	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	58 1	962 3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	56 1	1022 3	N	-0-	-0-	
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	62 1	833 3	N	-0-	-0-	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	79 1	995 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	412	-0-	-638	-0-	32 1	380 3	N	-0-	-0-	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	999 3	N	-0-	-0-	

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-	-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-	
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	1 1	403 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3		Y	-0-	-0-	
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	1 1	394 3	Y	-0-	-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	-0-	
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		Y	-0-	-0-	
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		Y	-0-	-0-	

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	42 1	218 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	36 1	227 3	Y	-0-	-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	196 3	Y	-0-	-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	253 1	196 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-	3
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-	3
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3		Y	-0-	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	-0-	3
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 3	Y	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	1 1	217 3	Y	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	263 3	Y	14	14 1
						15 9				
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	273 3	18 9	Y	16	12 1
										4

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 1	181 3	Y	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	159 1	533 3	N	-0-	50
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	287 1	866 3	N	6	43 1
						7 9				
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	177 1	674 3	N	14	27
						15 9				
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	215 1	832 3	N	20	47
						22 9				
04	810 N	360	-0-	-450	-0-	90 1	267 3	N	3	50
						3 9				
05	837 N	50	-0-	-787	-0-	11 1	39 3	N	-0-	50

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
12		3069 X	3014	-0-	-55	-0-		5 1	3009 3	Y	-0-	-0-
01		3069 X	2871	-0-	-198	-0-		43 1	2828 3	Y	-0-	-0-
02		2871 X	2605	-0-	-266	-0-		31 1	2574 3	Y	-0-	-0-
03		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		13 1	2739 3	Y	-0-	-0-
04		2910 X	1607	-0-	-1303	-0-		1607 3		Y	-0-	-0-
05		3007 X	1702	-0-	-1305	-0-		6 1	1696 3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.												
WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350												
*12		0 W	1972	-0-	1972	46395		205 1	1767 3	N	-0-	-0-
*01		0 W	1903	-0-	1903	48298		195 1	1708 3	N	-0-	-0-
*02		0 W	1757	-0-	1757	50055		198 1	1559 3	N	-0-	-0-
*03		0 W	2201	-0-	2201	52256		291 1	1910 3	N	-0-	-0-
*04		0 W	1973	-0-	1973	54229		232 1	1741 3	N	-0-	-0-
*05		0 W	2048	-0-	2048	56277		130 1	1918 3	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D. A												
WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799												
12		1364 N	1358	-0-	-6	-0-		141 1	1217 3	Y	-0-	-0-
01		1333 N	1305	-0-	-28	-0-		134 1	1171 3	Y	-0-	-0-
02		1247 N	1122	-0-	-125	-0-		127 1	995 3	Y	-0-	-0-
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		164 1	1082 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1118	-0-	-142	-0-		131 1	987 3	Y	-0-	-0-
05		1209 N	994	-0-	-215	-0-		63 1	931 3	Y	-0-	-0-

NEEL												
WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810												
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		151 1	2009 3	N	38	38
								42 9				
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		193 1	1815 3	N	45	72 1 11
								50 9				
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		121 1	1812 3	N	24	35
								26 9				
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		214 1	2032 3	N	8	43
								9 9				
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		217 1	2092 3	N	102	133 1 12
								112 9				
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		78 1	2184 3	N	25	37
								28 9				

BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010												
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		5 1	3041 3	Y	10	17
								11 9				
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		51 1	3336 3	Y	1	14 1 4
								1 9				
02		2494 X	2102	-0-	-392	-0-		25 1	2069 3	Y	7	11
								8 9				
03		2666 X	1863	-0-	-803	-0-		9 1	1854 3	Y	-0-	11
04		2580 X	700	-0-	-1880	-0-		692 3	8 9	Y	7	12 1 6
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5275	-0-	-305	-0-	9 1	5256 3	Y	9 7 1	3
01	5487 X	5240	-0-	-247	-0-	10 9	5159 3	Y	2	5
02	5046 X	4836	-0-	-210	-0-	79 1	4779 3	Y	-0-	5
03	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	2 9	5178 3	Y	-0-	5
04	5160 X	1997	-0-	-3163	-0-	57 1	1997 3	Y	-0-	5
05	5270 X	2512	-0-	-2758	-0-	25 1	2504 3	Y	-0-	5

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315		
12	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	108 1	1563 3	N	-0-	32
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	649 1	2063 3	N	15 47 1	-0-
02	2204 N	1584	-0-	-620	-0-	17 9	1525 3	N	-0-	-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	59 1	1568 3	N	-0-	-0-
04	2640 N	2246	-0-	-394	-0-	122 1	2110 3	N	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	136 1	1864 3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795		
12	1054 X	5	-0-	-1049	-0-	5 1		N	-0-	20
01	7 X	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-	20
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	20
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	20
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	20
05	7 X	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-	20

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750		
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	24 1	539 3	Y	45 38 1	15
01	775 N	539	-0-	-236	-0-	50 9	419 3	Y	91 78 1	28
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	20 1	361 3	Y	54 55 1	27
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	100 9	3 9	Y	3	30
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	4 1		Y	-0-	30
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	59 9		Y	-0-	30

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706		
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	2 1	557 3	Y	-0-	40
01	1147 N	646	-0-	-501	-0-	646 3		Y	-0-	40
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	2 1	558 3	Y	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	54
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-	54
05	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 3		Y	-0-	54

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	133	-0-	-2874	-0-	133	3		Y	-0-			13
01	2821 X	128	-0-	-2693	-0-	2	1	124	3	Y	2		15
						2	9						
02	2639 X	78	-0-	-2561	-0-	1	1	77	3	Y	-0-		15
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-		15
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-		15
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	Y	-0-		15

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687				
12	6634 X	6080	-0-	-554	-0-	244	1	5836	3	N	-0-		-0-
01	6634 X	6140	-0-	-494	-0-	339	1	5801	3	N	-0-		-0-
02	6061 X	5392	-0-	-669	-0-	400	1	4992	3	N	-0-		-0-
03	6324 X	6251	-0-	-73	-0-	641	1	5579	3	N	28	28 1	-0-
						31	9						
04	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	638	1	5526	3	N	-0-		-0-
05	6138 X	6126	-0-	-12	-0-	466	1	5660	3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051				
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3888	3	Y	-0-		8
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	58	1	3774	3	Y	11	14 1	5
						12	9						
02	3161 X	2482	-0-	-679	-0-	29	1	2453	3	Y	-0-		5
03	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-		5
04	3270 X	1293	-0-	-1977	-0-	1286	3	7	9	Y	6	7 1	4
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-		4

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305				
12	2759 X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3		N	-0-			32
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	N	-0-		32
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	34	1	2414	3	N	-0-		32
03	1550 X	475	-0-	-1075	-0-	10	1	465	3	N	-0-		32
04	3300 X	2602	-0-	-698	-0-	50	1	2552	3	N	-0-		32
05	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	79	1	2828	3	N	-0-		32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	559 1	13373 3	N	-0-	-0-
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	754 1	12926 3	N	-0-	-0-
02	9744 X	9648	-0-	-96	-0-	716 1	8932 3	N	-0-	-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	1380 1	12001 3	N	47 47 1	-0-
						52 9				
04	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	1301 1	11263 3	N	-0-	-0-
05	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	904 1	10975 3	N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531		
12	2833 N	2794	-0-	-39	-0-	5 1	2789 3	Y	-0-	-0-
01	2666 N	2263	-0-	-403	-0-	34 1	2229 3	Y	-0-	-0-
02	2494 X	1646	-0-	-848	-0-	19 1	1627 3	Y	-0-	-0-
03	2666 X	1337	-0-	-1329	-0-	7 1	1330 3	Y	-0-	-0-
04	2580 X	816	-0-	-1764	-0-	816 3		Y	-0-	-0-
05	2666 X	813	-0-	-1853	-0-	3 1	810 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748		
12	3968 X	3667	-0-	-301	-0-	6 1	3661 3	Y	-0-	5
01	3968 X	3463	-0-	-505	-0-	52 1	3411 3	Y	-0-	5
02	3741 X	3270	-0-	-471	-0-	38 1	3232 3	Y	-0-	5
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	20 1	4108 3	Y	-0-	5
04	3870 X	1790	-0-	-2080	-0-	1790 3		Y	-0-	5
05	3658 X	246	-0-	-3412	-0-	1 1	245 3	Y	-0-	5

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975		
12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	13 1	8032 3	N	-0-	-0-
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	118 1	7776 3	N	30	30
						33 9				
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	86 1	7241 3	N	-0-	30
03	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	37 1	7612 3	N	-0-	30
04	6900 X	2924	-0-	-3976	-0-	2924 3		N	-0-	30
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	24 1	7473 3	N	-0-	30

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516		
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 1	1210 3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	16 1	1038 3	Y	-0-	-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	17 1	1464 3	Y	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 1	160 3	Y	-0-	-0-
04	1020 N	303	-0-	-717	-0-	303 3		Y	-0-	-0-
05	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	4 1	1185 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624		
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	4 1	1128 3	N	31 56 1	18
						34 9				
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1080 3	15 9	N	14	32
02	1131 N	1102	-0-	-29	-0-	4 1	1098 3	N	-0-	32
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	32
04	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734 3		N	-0-	32
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1649 3	133 9	N	121 106 1	47

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949		
12	3441 X	2483	-0-	-958	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2354	3	Y	3		3
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	10		13
						11	9				
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3	Y	-0-	13 1	-0-
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	Y	-0-		-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	Y	-0-		-0-

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		30
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		30
02	4930 X	4466	-0-	-464	-0-	52	1	N	-0-	30 1	-0-
03	5270 X	4641	-0-	-629	-0-	23	1	N	-0-		-0-
04	5130 X	1753	-0-	-3377	-0-	1753	3	N	-0-		-0-
05	5301 X	3913	-0-	-1388	-0-	13	1	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741		
12	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	3	1	Y	12		18
						13	9				
01	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	24	1	Y	18	26 1	10
						20	9				
02	1711 N	1616	-0-	-95	-0-	19	1	Y	8	8 1	10
						9	9				
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	6	6 1	10
						7	9				
04	1590 N	691	-0-	-899	-0-	690	3	Y	1		11
05	1736 N	208	-0-	-1528	-0-	1	1	Y	-0-		11

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090		
12	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	6	1	N	-0-		25
01	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	49	1	N	-0-		25
02	3422 X	2896	-0-	-526	-0-	34	1	N	-0-		25
03	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	16	1	N	-0-		25
04	3420 X	1315	-0-	-2105	-0-	1315	3	N	-0-		25
05	3472 X	2758	-0-	-714	-0-	9	1	N	-0-		25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	1 1	255 3	Y	1		1
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	1 9		Y	-0-		1
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	276 3	226 3	Y	-0-		1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	1 1	-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
						198 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166		
12	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	4 1	2531 3	N	-0-		13
01	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	38 1	2481 3	N	-0-		13
02	2436 N	2337	-0-	-99	-0-	27 1	2310 3	N	-0-		13
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	12 1	2499 3	N	-0-		13
04	2430 N	950	-0-	-1480	-0-	950 3		N	-0-		13
05	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	7 1	2256 3	N	-0-		13

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566		
12	2635 N	1919	-0-	-716	-0-	3 1	1912 3	N	4		17
01	2139 N	176	-0-	-1963	-0-	4 9		N	-0-		17
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-	3 1	173 3	N	-0-		17
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9 1	1802 3	N	-0-		17
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		17
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	8 1	2408 3	N	-0-		17

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301		
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	5 1	2963 3	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	41 1	2702 3	Y	-0-		-0-
02	2813 X	1725	-0-	-1088	-0-	20 1	1705 3	Y	-0-		-0-
03	3007 X	1804	-0-	-1203	-0-	9 1	1795 3	Y	-0-		-0-
04	2910 X	951	-0-	-1959	-0-	951 3		Y	-0-		-0-
05	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	8 1	2517 3	Y	-0-		-0-

GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961		
12	4774 X	927	-0-	-3847	-0-	2 1	925 3	Y	-0-		13
01	3131 X	661	-0-	-2470	-0-	10 1	651 3	Y	-0-		13
02	2726 X	889	-0-	-1837	-0-	10 1	879 3	Y	-0-		13
03	2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	6 1	1128 3	Y	-0-		13
04	1590 X	630	-0-	-960	-0-	630 3		Y	-0-		13
05	961 X	851	-0-	-110	-0-	3 1	848 3	Y	-0-		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	3 1	1842 3	Y	16			44
01	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	18 9	1836 3	Y	-0-	38 1		6
02	1769 N	1699	-0-	-70	-0-	20 1	1679 3	Y	-0-			6
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 1	1821 3	Y	9			15
04	1800 N	1376	-0-	-424	-0-	10 9	1376 3	Y	-0-			15
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	6 1	1935 3	Y	11			26
						12 9						

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343			
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	5 1	3103 3	N	-0-			23
01	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	47 1	3102 3	N	-0-			23
02	2958 X	2897	-0-	-61	-0-	34 1	2863 3	N	-0-			23
03	3162 X	3036	-0-	-126	-0-	15 1	3021 3	N	-0-			23
04	3060 X	2268	-0-	-792	-0-	2268 3		N	-0-			23
05	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	8 1	2583 3	N	-0-			23

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014			
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	10 1	5924 3	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	87 1	5741 3	Y	-0-			-0-
02	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	56 1	4694 3	Y	-0-			-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	30 1	6195 3	Y	-0-			-0-
04	5400 X	1346	-0-	-4054	-0-	1346 3		Y	-0-			-0-
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	20 1	6251 3	Y	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321			
12	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	6 1	3812 3	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	59 1	3884 3	Y	-0-			-0-
02	3799 X	3488	-0-	-311	-0-	41 1	3447 3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3302	-0-	-759	-0-	16 1	3286 3	Y	-0-			-0-
04	3810 X	2299	-0-	-1511	-0-	2299 3		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3829	-0-	-108	-0-	12 1	3796 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554			
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	6 1	3480 3	Y	-0-			-0-
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	50 1	3283 3	Y	-0-			-0-
02	3625 X	3210	-0-	-415	-0-	38 1	3172 3	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3492	-0-	-383	-0-	17 1	3475 3	Y	-0-			-0-
04	3750 X	2195	-0-	-1555	-0-	2195 3		Y	-0-			-0-
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	12 1	3660 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
LA MOCA GU "O"																			
WELL #: 7H RRCID -> 261863												COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	3	1	1528	3	N	25		82						
						28	9												
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	23	1	1531	3	N	-0-		82						
02	1450 N	1239	-0-	-211	-0-	15	1	1224	3	N	-0-		82						
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	N	6		88						
						7	9												
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465	3			N	-0-		88						
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	20		108						
						22	9												
HACHAR, N. D. HEIRS												WELL #: 14H RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661	
12	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	3	1	1592	3	Y	-0-		15						
01	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	19	1	1262	3	Y	-0-		15						
02	1450 N	1396	-0-	-54	-0-	16	1	1380	3	Y	-0-		15						
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-		15						
04	1230 N	928	-0-	-302	-0-	928	3			Y	-0-		15						
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-		15						
COX, G. A.												WELL #: 7H RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310	
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	5	1	2981	3	Y	-0-		-0-						
01	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	45	1	2930	3	Y	-0-		-0-						
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	-0-		-0-						
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	Y	-0-		-0-						
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067	3			Y	-0-		-0-						
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	13	1	3926	3	Y	23	23 1	-0-						
						25	9												
LA MOCA GAS UNIT F												WELL #: 6H RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321	
12	6944 X	6391	-0-	-553	-0-	11	1	6379	3	Y	1		20						
						1	9												
01	6634 X	6286	-0-	-348	-0-	94	1	6184	3	Y	7		27						
						8	9												
02	6235 X	5570	-0-	-665	-0-	65	1	5502	3	Y	3		30						
						3	9												
03	6665 X	6095	-0-	-570	-0-	30	1	6059	3	Y	5		35						
						6	9												
04	6450 X	4742	-0-	-1708	-0-	4742	3			Y	-0-		35						
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	22	1	6616	3	Y	1	22 1	14						
						1	9												
LA MOCA GAS UNIT I												WELL #: 11H RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 1H RRCID -> 262468														
COMPL. DATE 03/29/2011												TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	5	1	3057	3	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3048	-0-	-424	-0-	45	1	2959	3	Y	40	40	1	-0-
02	3248 X	2731	-0-	-517	-0-	44	9	2677	3	Y	20			20
03	3379 X	2850	-0-	-529	-0-	22	9	2836	3	Y	-0-			20
04	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	14	1	2861	3	Y	-0-			20
05	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	2861	3	4	1	Y	-0-			20

LA MOCA GAS UNIT J												WELL #: 12H RRCID -> 262496		
COMPL. DATE 04/11/2011												TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357		
12	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	5	1	2792	3	Y	-0-			10
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	42	1	2729	3	Y	-0-			10
02	2407 X	1757	-0-	-650	-0-	21	1	1736	3	Y	-0-			10
03	2573 X	2521	-0-	-52	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-			10
04	2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885	3			Y	-0-			10
05	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	8	1	2514	3	Y	-0-			10

LA MOCA GAS UNIT C												WELL #: 3H RRCID -> 262500		
COMPL. DATE 02/24/2011												TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591		
12	7130 X	6943	-0-	-187	-0-	12	1	6929	3	Y	2			25
01	7099 X	6935	-0-	-164	-0-	2	9	6824	3	Y	6			31
02	6525 X	6463	-0-	-62	-0-	104	1	6383	3	Y	4			35
03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	7	9	6781	3	Y	5			40
04	6720 X	5337	-0-	-1383	-0-	33	1	5337	3	Y	-0-			40
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6	9	7014	3	Y	-0-	19	1	21

LAUREL, F. D.												WELL #: 19H RRCID -> 262501		
COMPL. DATE 03/16/2011												TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556		
12	8835 X	6890	-0-	-1945	-0-	277	1	6613	3	N	-0-			-0-
01	8835 X	6292	-0-	-2543	-0-	347	1	5945	3	N	-0-			-0-
02	8265 X	5328	-0-	-2937	-0-	396	1	4932	3	N	-0-			-0-
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	801	1	6970	3	N	7	7	1	-0-
04	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8	9	7267	3	N	20			20
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	839	1	7757	3	N	-0-			20

LA MOCA GAS UNIT P												WELL #: 17H RRCID -> 262508		
COMPL. DATE 05/31/2011												TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237		
12	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	7	1	4405	3	Y	-0-			13
01	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	66	1	4320	3	Y	1			14
02	4176 X	4011	-0-	-165	-0-	1	9	3964	3	Y	-0-			14
03	4402 X	3609	-0-	-793	-0-	47	1	3584	3	Y	6			20
04	4260 X	2723	-0-	-1537	-0-	18	1	2723	3	Y	-0-			20
05	4402 X	3223	-0-	-1179	-0-	7	9	3212	3	Y	-0-			20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3069 X	2230	-0-	-839	-0-	92	1 2138 3	Y	-0-		14
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1 3143 3	Y	-0-		14
02	2813 X	2474	-0-	-339	-0-	291	1 2183 3	Y	-0-		14
03	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	144	1 1970 3	Y	-0-		14
*04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	252	1 3161 3	Y	-0-		14
*05	3379 X	2669	-0-	-710	-0-	1170	1 1492 3	Y	6		20
						7	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370			
12	5611 X	529	-0-	-5082	-0-	1	1 528 3	Y	-0-		-0-
01	5611 X	154	-0-	-5457	-0-	2	1 152 3	Y	-0-		-0-
02	4872 X	156	-0-	-4716	-0-	2	1 136 3	Y	16		16
						18	9				
03	3937 X	139	-0-	-3798	-0-	1	1 134 3	Y	4		20
						4	9				
04	1620 X	33	-0-	-1587	-0-	33	3	Y	-0-		20
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	18	1 5529 3	Y	10	17 1	13
						11	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370			
12	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	10	1 6175 3	Y	-0-		-0-
01	6510 X	5918	-0-	-592	-0-	89	1 5829 3	Y	-0-		-0-
02	6090 X	5749	-0-	-341	-0-	67	1 5682 3	Y	-0-		-0-
03	6510 X	6026	-0-	-484	-0-	29	1 5990 3	Y	6		6
						7	9				
04	6240 X	3206	-0-	-3034	-0-	3206	3	Y	-0-		6
05	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	19	1 5926 3	Y	11	9 1	8
						12	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941			
12	3875 X	3703	-0-	-172	-0-	6	1 3697 3	Y	-0-		9
01	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	55	1 3604 3	Y	-0-		9
02	3596 X	3050	-0-	-546	-0-	36	1 3014 3	Y	-0-		9
03	3813 X	3367	-0-	-446	-0-	16	1 3351 3	Y	-0-		9
04	3660 X	1634	-0-	-2026	-0-	1634	3	Y	-0-		9
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	13	1 3913 3	Y	-0-		9

THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171			
12	8494 X	7515	-0-	-979	-0-	12	1 7496 3	N	6		68
						7	9				
01	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	132	1 8644 3	N	-0-		68
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	99	1 8318 3	N	25	69 1	24
						28	9				
03	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	50	1 10135 3	N	33		57
						36	9				
04	8220 X	6687	-0-	-1533	-0-	6687	3	N	-0-		57
05	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	33	1 10240 3	N	-0-		57

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	5	1	3211	3	N	-0-	40
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	47	1	3108	3	N	-0-	-0-
02	3045 X	2949	-0-	-96	-0-	35	1	2914	3	N	-0-	-0-
03	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	15	1	3020	3	N	-0-	-0-
04	3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2253	3			N	-0-	-0-
05	3224 X	3213	-0-	-11	-0-	10	1	3203	3	N	-0-	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646				
12	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	18	1	5185	3	Y	2	4
01	5580 X	5179	-0-	-401	-0-	5168	3	11	9	Y	10	14
02	5046 X	4762	-0-	-284	-0-	15	1	4730	3	Y	15	29
03	5394 X	5278	-0-	-116	-0-	5278	3			Y	-0-	7
04	5100 X	2758	-0-	-2342	-0-	2758	3			Y	-0-	7
05	5208 X	3297	-0-	-1911	-0-	3297	3			Y	-0-	7

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314				
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	3	1	2018	3	Y	-0-	16
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	3	7
02	1885 N	1853	-0-	-32	-0-	22	1	1828	3	Y	3	10
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-	10
04	1950 N	868	-0-	-1082	-0-	868	3			Y	-0-	10
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	Y	1	8

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341				
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	12
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-	12
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-	12
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	12
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	12
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-	12

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041				
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	4	1	1166	3	Y	3	3
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1188	3	1	9	Y	1	4
02	1131 N	1055	-0-	-76	-0-	3	1	1051	3	Y	1	5
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-	-0-
04	1140 N	655	-0-	-485	-0-	655	3			Y	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" //CONT.// 499978													
WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	8	1	4680	3	Y	41	7	54
						45	9						
01	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	71	1	4628	3	Y	43	91	6
						47	9						
02	4524 X	4130	-0-	-394	-0-	48	1	4082	3	Y	-0-		6
03	4836 X	4791	-0-	-45	-0-	23	1	4701	3	Y	61	42	25
						67	9						
04	4590 X	1411	-0-	-3179	-0-	1400	3	11	9	Y	10	16	19
05	4743 X	2618	-0-	-2125	-0-	9	1	2609	3	Y	-0-		19
LA MOCA GAS UNIT L													
WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747													
12	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	362	1	4338	3	N	2		40
						2	9						
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	121	1	5007	3	N	-0-		40
02	4524 X	4359	-0-	-165	-0-	156	1	4203	3	N	-0-		40
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	322	1	5089	3	N	10		50
						11	9						
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	411	1	4673	3	N	-0-		50
05	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	222	1	4858	3	N	18	46	22
						20	9						
COX 2927													
WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317													
12	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	4	1	2352	3	N	-0-		2
01	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	31	1	2043	3	N	-0-		2
02	2552 X	1927	-0-	-625	-0-	23	1	1904	3	N	-0-		2
03	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	12	1	2357	3	N	-0-		2
04	2280 X	1747	-0-	-533	-0-	1747	3			N	-0-		2
05	3100 N	3355	-0-	255	255	11	1	3294	3	N	45	46	1
						50	9						
LYSSY GU													
WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675													
12	9208 X	3591	-0-	-5617	-0-	612	1	2811	3	Y	153	173	155
						168	9						
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	670	1	2904	3	Y	110	153	112
						121	9						
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	676	1	2737	3	Y	173	180	105
						190	9						
03	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	242	1	2061	3	Y	129	190	44
						142	9						
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	542	1	2171	3	Y	108	114	38
						119	9						
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	566	1	2724	3	Y	107	113	32
						118	9						
LA MOCA GAS UNIT H													
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038													
12	7254 X	7015	-0-	-239	-0-	12	1	7003	3	Y	-0-		29
01	7254 X	7007	-0-	-247	-0-	105	1	6891	3	Y	10	19	20
						11	9						
02	6583 X	6486	-0-	-97	-0-	76	1	6400	3	Y	9		29
						10	9						
03	7037 X	6938	-0-	-99	-0-	34	1	6896	3	Y	7		36
						8	9						
04	6780 X	3259	-0-	-3521	-0-	3259	3			Y	-0-		36
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	25	1	7777	3	Y	-0-	25	11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4433 X	4110	-0-	-323	-0-	7 1	4103 3	N	-0-		38
01		4433 X	4040	-0-	-393	-0-	61 1	3979 3	N	-0-	20 1	18
02		3944 X	3718	-0-	-226	-0-	44 1	3674 3	N	-0-		18
03		4216 X	3974	-0-	-242	-0-	19 1	3955 3	N	-0-		18
04		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752 3		N	-0-		18
05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	13 1	4114 3	N	-0-		18

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772												
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	4 1	2407 3	Y	-0-		19
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	35 1	2314 3	Y	-0-	2	21
							2 9					
02		2262 N	2200	-0-	-62	-0-	26 1	2168 3	Y	-0-	5	26
							6 9					
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	8 1	1679 3	Y	-0-		26
04		2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2148 3		Y	-0-		26
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	9 1	2622 3	Y	-0-	14 1	12

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282												
12		3627 X	3520	-0-	-107	-0-	6 1	3514 3	Y	-0-		19
01		3658 X	3322	-0-	-336	-0-	50 1	3272 3	Y	-0-		19
02		3422 X	3160	-0-	-262	-0-	37 1	3123 3	Y	-0-		19
03		3658 X	3292	-0-	-366	-0-	16 1	3276 3	Y	-0-		19
04		3480 X	1605	-0-	-1875	-0-	1605 3		Y	-0-		19
05		3534 X	768	-0-	-2766	-0-	3 1	765 3	Y	-0-	17 1	2

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014												
12		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	2 1	1476 3	Y	-0-	5	35
							6 9					
01		1798 N	1000	-0-	-798	-0-	15 1	972 3	Y	-0-	31 1	16
							13 9					
02		1624 N	417	-0-	-1207	-0-	5 1	412 3	Y	-0-		16
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	4 1	920 3	Y	-0-	5	21
							6 9					
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-		21
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	6 1	1793 3	Y	-0-	38	59
							42 9					

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012												
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	3 1	1682 3	Y	-0-		4
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	25 1	1671 3	Y	-0-		4
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	11 1	900 3	Y	-0-		4
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		4
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		4
05		527 N	313	-0-	-214	-0-	1 1	312 3	Y	-0-		4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953												
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	3			10
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	8	14	1	4
02	3712 X	3493	-0-	-219	-0-	41	1	Y	8	6	1	6
03	3968 X	3635	-0-	-333	-0-	18	1	Y	5	5	1	6
04	3900 X	1415	-0-	-2485	-0-	1415	3	Y	-0-			6
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			6

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071												
12	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	5	1	N	33	31	1	27
01	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	46	1	N	6	30	1	3
02	3132 X	2930	-0-	-202	-0-	34	1	N	2			5
03	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	16	1	N	35	40	1	-0-
04	3150 X	1212	-0-	-1938	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	6	1	N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720												
12	2728 X	2571	-0-	-157	-0-	4	1	Y	-0-			37
01	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	38	1	Y	-0-			37
02	2494 X	2353	-0-	-141	-0-	28	1	Y	-0-			37
03	2666 X	2503	-0-	-163	-0-	12	1	Y	-0-			37
04	2550 X	1319	-0-	-1231	-0-	1319	3	Y	-0-			37
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	32	1	5

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145												
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	3	10	1	-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2656	3	Y	26	19	1	7
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			7

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606												
12	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	7	1	N	-0-			17
01	4247 X	3938	-0-	-309	-0-	59	1	N	-0-			17
02	3973 X	3132	-0-	-841	-0-	37	1	N	-0-			17
03	4216 X	3255	-0-	-961	-0-	16	1	N	-0-			17
04	3960 X	2231	-0-	-1729	-0-	2231	3	N	-0-			17
05	4061 X	2593	-0-	-1468	-0-	8	1	N	-0-			17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	3	Y	-0-		20
01	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	21	1	1369	3	Y	10	22 1	8
							11	9						
02	1624	N	1113	-0-	-511	-0-	13	1	1089	3	Y	10	8 1	10
							11	9						
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-	10 1	-0-
04	1350	N	687	-0-	-663	-0-	687	3			Y	-0-		-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537														
12	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	4	1	2567	3	Y	10		16
							11	9						
01	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	38	1	2491	3	Y	-0-	16 1	-0-
02	2755	X	2537	-0-	-218	-0-	30	1	2505	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	6	3 1	4
							7	9						
04	2580	X	1284	-0-	-1296	-0-	1284	3			Y	-0-		4
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-		4

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	5	1	2945	3	Y	-0-		32
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	44	1	2908	3	Y	-0-		32
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	3	Y	-0-		32
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	13	1	2728	3	Y	-0-		32
04	2250	N	1678	-0-	-572	-0-	1678	3			Y	-0-		32
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	10	1	2990	3	Y	-0-		32

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
12	2821	X	2116	-0-	-705	-0-	4	1	2112	3	Y	-0-		-0-
01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	31	1	2060	3	Y	-0-		-0-
02	2146	X	2053	-0-	-93	-0-	24	1	2029	3	Y	-0-		-0-
03	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-		-0-
04	2100	X	1590	-0-	-510	-0-	1590	3			Y	-0-		-0-
05	2201	X	2044	-0-	-157	-0-	7	1	2037	3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
12	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	126	3			Y	-0-		-0-
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	2	1	97	3	Y	-0-		-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1691	3	Y	-0-		-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-		-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-		-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	245	3	30	9	Y	27		27
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	16 1	12

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART STATE //CONT.// 499978														
WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	6	1	3411	3	Y	-0-			3
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	62	1	4062	3	Y	5			8
						6	9							
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	54	1	4568	3	Y	-0-			8
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	3	Y	4			12
						4	9							
04	3990 X	2823	-0-	-1167	-0-	2823	3			Y	-0-			12
05	4154 X	1393	-0-	-2761	-0-	5	1	1388	3	Y	-0-	10	1	2

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7	1	1	9
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-	9	1	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147														
WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
12	5239 X	4917	-0-	-322	-0-	8	1	4878	3	Y	28	11	1	26
						31	9							
01	5146 X	4485	-0-	-661	-0-	67	1	4411	3	Y	6	29	1	3
						7	9							
02	4756 X	4382	-0-	-374	-0-	51	1	4325	3	Y	5			8
						6	9							
03	5084 X	4073	-0-	-1011	-0-	20	1	4036	3	Y	15	23	1	-0-
						17	9							
04	4860 X	2015	-0-	-2845	-0-	2015	3			Y	-0-			-0-
05	4929 X	1788	-0-	-3141	-0-	6	1	1782	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133														
WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
12	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	7	1	4055	3	N	9			22
						10	9							
01	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	60	1	3943	3	N	25			47
						28	9							
02	3944 X	3763	-0-	-181	-0-	44	1	3719	3	N	-0-			47
03	4185 X	4018	-0-	-167	-0-	20	1	3984	3	N	13	50	1	10
						14	9							
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-			10
05	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	13	1	3837	3	N	-0-			10

GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	3	Y	-0-			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2066	3	Y	-0-			-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	23	1	1931	3	Y	-0-			-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	3			Y	-0-			-0-
05	2077 N	1015	-0-	-1062	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SANchez, DANIEL GU B //CONT.// 499978												
WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	1567	-0-	-665	-0-	3	1	1558	3	Y	5	-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	6	9	1403	3	Y	5	-0-
02	2088 N	1513	-0-	-575	-0-	21	1	1495	3	Y	1	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	1	-0-
04	1380 N	78	-0-	-1302	-0-	1	1	18	9	Y	1	16
05	1612 N	145	-0-	-1467	-0-	60	3	145	3	Y	1	16

DE LA GARZA GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y		-0-

VOLZ 1125												
WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999												
12	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	3	1	1888	3	Y		3
01	2542 N	1837	-0-	-705	-0-	28	1	1809	3	Y	2	1
02	1856 N	1755	-0-	-101	-0-	20	1	1715	3	Y	18	19
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	9					
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	19	1
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	2843	3	1941	3	Y		-0-
						6	1					-0-

VOLZ 1125												
WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035												
12	5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	7	1	4171	3	Y	2	2
01	4929 X	4133	-0-	-796	-0-	2	9	4065	3	Y	5	7
02	4379 X	3965	-0-	-414	-0-	62	1	3904	3	Y	14	21
03	4526 X	4294	-0-	-232	-0-	46	1	4273	3	Y	-0-	21
04	4170 X	3882	-0-	-288	-0-	15	9				-0-	21
05	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	21	1	3678	3	Y	-0-	21
						3882	3					
						12	1					

TREVINO, J. J.												
WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560												
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y		8
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	Y		8
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3			Y		8
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y		8
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y		8
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	4 1	2181 3	N	4	37
						4 9				
01	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	30 1	1940 3	N	-0-	37
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	23 1	1940 3	N	-0-	37
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	10 1	2015 3	N	-0-	37
04	1920 N	1354	-0-	-566	-0-	1354 3		N	-0-	37
05	2015 N	1523	-0-	-492	-0-	5 1	1518 3	N	-0-	37

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974		
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	1 1	796 3	N	-0-	10
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	10 1	681 3	N	-0-	10
02	783 N	776	-0-	-7	-0-	9 1	767 3	N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	10
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	3 1	867 3	N	-0-	10

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770		
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	5 1	3219 3	N	-0-	27
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	48 1	3171 3	N	-0-	27
02	3045 X	2847	-0-	-198	-0-	33 1	2814 3	N	-0-	27
03	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	14 1	2917 3	N	-0-	27
04	3150 X	1117	-0-	-2033	-0-	1117 3		N	-0-	27
05	3224 X	2819	-0-	-405	-0-	9 1	2810 3	N	-0-	27

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780		
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	3 1	1872 3	Y	-0-	27
01	2790 N	1831	-0-	-959	-0-	27 1	1804 3	Y	-0-	27
02	2001 N	1425	-0-	-576	-0-	17 1	1408 3	Y	-0-	27
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 1	223 3	Y	-0-	27
04	1770 N	12	-0-	-1758	-0-	12 3		Y	-0-	27
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	27

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061		
12	1488 N	678	-0-	-810	-0-	28 1	630 3	Y	18	5
						20 9				
01	1488 N	888	-0-	-600	-0-	39 1	804 3	Y	41	12
						45 9				
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	11 1	1062 3	Y	22	11
						24 9				
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 3	2 9	Y	2	13
04	870 N	342	-0-	-528	-0-	342 3		Y	-0-	13
05	1178 N	361	-0-	-817	-0-	361 3		Y	-0-	13

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194		
12	3317 X	3055	-0-	-262	-0-	5 1	3050 3	Y	-0-	16
01	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	45 1	2950 3	Y	3	8
						3 9				
02	2987 X	2841	-0-	-146	-0-	33 1	2806 3	Y	2	10
						2 9				
03	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	15 1	3012 3	Y	-0-	10
04	3000 X	1728	-0-	-1272	-0-	1728 3		Y	-0-	10
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	11 1	3375 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ZAMORA B //CONT.// 499978												
WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	12	1	773	3	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	556	3	N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	N	-0-	-0-

STEWART TRUST												
WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
12	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	7	1	4336	3	Y	-0-	-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	66	1	4337	3	Y	-0-	-0-
02	4263 X	4155	-0-	-108	-0-	49	1	4106	3	Y	-0-	-0-
03	4557 X	316	-0-	-4241	-0-	2	1	314	3	Y	-0-	-0-
04	4410 X	82	-0-	-4328	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
05	4433 X	191	-0-	-4242	-0-	1	1	190	3	Y	-0-	-0-

LONG, J. S.												
WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210												
12	1736 N	1341	-0-	-395	-0-	2	1	1331	3	Y	7	19
						8	9					
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	25	1	1614	3	Y	-0-	2
02	1537 N	1499	-0-	-38	-0-	18	1	1481	3	Y	-0-	2
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-	2
04	1590 N	437	-0-	-1153	-0-	437	3			Y	-0-	2
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	10	1	3004	3	Y	5	7
						6	9					

SLAUGHTER												
WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440												
12	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	2	1	1332	3	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	15	1	1007	3	Y	-0-	-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	16	1	1309	3	Y	-0-	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	697	-0-	-293	-0-	697	3			Y	-0-	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"												
WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ STATE GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950												
12	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-	-0-
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	26	3	11	9	N	10	10
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	524	3	N	10	-0-
						11	9					
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
05	589 N	411	-0-	-178	-0-	1	1	410	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	4	1	2194	3	N	-0-	42
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	33	1	2157	3	N	-0-	42
02	2088 N	2052	-0-	-36	-0-	24	1	2028	3	N	-0-	42
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	5	47
						6	9					
04	2130 N	1431	-0-	-699	-0-	1431	3			N	-0-	47
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	7	1	2245	3	N	-0-	47

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912			
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	2	1	1062	3	Y	-0-	-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	3	Y	12	4
						13	9					
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	12	1	1015	3	Y	-0-	4
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-	-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	4	1
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	3	1	925	3	Y	-0-	-0-

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181			
12	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	5	1	3009	3	N	-0-	1
01	3038 X	2682	-0-	-356	-0-	40	1	2642	3	N	-0-	1
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	31	1	2626	3	N	-0-	1
03	2976 X	54	-0-	-2922	-0-	54	3			N	-0-	1
*04	2610 N	862	-0-	-1748	-0-	862	3			N	-0-	1
*05	2852 N	2838	-0-	-14	-0-	9	1	2829	3	N	-0-	1

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953			
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	8	1	4895	3	Y	-0-	-0-
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	65	1	4261	3	Y	-0-	-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	42	1	3561	3	Y	-0-	-0-
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-	-0-
04	4050 X	2290	-0-	-1760	-0-	2290	3			Y	-0-	-0-
05	4185 X	4015	-0-	-170	-0-	13	1	4002	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390			
12	7781 X	6575	-0-	-1206	-0-	11	1	6435	3	Y	117	117
						129	9					
01	7347 X	7265	-0-	-82	-0-	109	1	7156	3	Y	-0-	6
02	6873 X	6592	-0-	-281	-0-	77	1	6465	3	Y	45	1
						50	9					
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	36	1	7292	3	Y	-0-	1
04	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6996	3	75	9	Y	68	37
05	7254 X	6970	-0-	-284	-0-	23	1	6933	3	Y	13	15
						14	9					

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
12	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	4	1	2277	3	Y	-0-	10
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	33	1	2181	3	Y	-0-	10
02	2291 N	2089	-0-	-202	-0-	25	1	2064	3	Y	-0-	10
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-	10
04	2130 N	1739	-0-	-391	-0-	1732	3	7	9	Y	6	16
05	2232 N	1557	-0-	-675	-0-	5	1	1552	3	Y	-0-	16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9176 X	8735	-0-	-441	-0-	8735	3			N	-0-					40
01	9176 X	8298	-0-	-878	-0-	302	1	7996	3	N	-0-					40
02	8584 X	5841	-0-	-2743	-0-	81	1	5760	3	N	-0-					40
03	9083 X	8137	-0-	-946	-0-	182	1	7947	3	N	7					47
						8	9									
04	8580 X	5862	-0-	-2718	-0-	111	1	5751	3	N	-0-					47
05	8742 X	8044	-0-	-698	-0-	217	1	7827	3	N	-0-					47
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985							
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338							
12	14B2 EXT	10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	31	10	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	42 N	11	-0-	-31	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953							
12	2480 N	1832	-0-	-648	-0-	3	1	1825	3	Y	4					4
						4	9									
01	2449 N	1285	-0-	-1164	-0-	19	1	1258	3	Y	7	6	1			5
						8	9									
02	2117 N	1913	-0-	-204	-0-	22	1	1888	3	Y	3					8
						3	9									
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	2	8	1			2
						2	9									
04	1230 N	816	-0-	-414	-0-	816	3			Y	-0-					2
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					2
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754							
12	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	5	1	3128	3	Y	7					39
						8	9									
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	50	1	3249	3	Y	-0-	18	1			21
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	39	1	3250	3	Y	16					37
						18	9									
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					37
04	3180 X	1955	-0-	-1225	-0-	1955	3			Y	-0-					37
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	11	1	3451	3	Y	39	44	1			32
						43	9									
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107							
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	2	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1271 N	861	-0-	-410	-0-	13	1	848	3	Y	-0-					-0-
02	1102 N	758	-0-	-344	-0-	9	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	410	-0-	-430	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	584	-0-	-222	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5753	X	5753	-0-	-0-	10	1	5743	3	Y	-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	94	1	6191	3	Y	-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	72	1	6036	3	Y	-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	32	1	6464	3	Y	-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	6675	3			Y	-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	21	1	6550	3	Y	-0-
						2	9		2	1	-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
12	2604	X	904	-0-	-1700	2	1	902	3	Y	-0-
01	2542	X	661	-0-	-1881	10	1	651	3	Y	-0-
02	2349	X	221	-0-	-2128	3	1	218	3	Y	-0-
03	2511	X	5	-0-	-2506	5	3			Y	-0-
04	1410	X	100	-0-	-1310	100	3			Y	-0-
05	899	X	205	-0-	-694	1	1	184	3	Y	-0-
						20	9		18	1	-0-
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
12	4309	X	3968	-0-	-341	7	1	3961	3	Y	-0-
01	4309	X	3943	-0-	-366	59	1	3877	3	Y	-0-
02	3886	X	3629	-0-	-257	7	9				-2
03	4123	X	3912	-0-	-211	43	1	3586	3	Y	-0-
04	3930	X	1507	-0-	-2423	19	1	3887	3	Y	-0-
05	3968	X	11	-0-	-3957	6	9				-0-
						1507	3			Y	-0-
						11	3			Y	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
12	2824	N	2824	-0-	-0-	5	1	2819	3	Y	-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	43	1	2838	3	Y	-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	32	1	2677	3	Y	-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	14	1	2831	3	Y	-0-
04	2730	N	1115	-0-	-1615	1115	3			Y	-0-
05	2821	N	61	-0-	-2760	61	3			Y	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832		
12	5617	X	5617	-0-	-0-	9	1	5608	3	Y	-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	83	1	5474	3	Y	-0-
02	5152	X	5152	-0-	-0-	9	9				20
03	5538	X	5538	-0-	-0-	60	1	5092	3	Y	-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-
						2	1	675	3	Y	-0-
									28	1	-0-
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430		
12	2387	N	1992	-0-	-395	3	1	1989	3	N	-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	34	1	2232	3	N	-0-
02	1914	N	1834	-0-	-80	22	1	1812	3	N	-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-
04	3000	N	3230	-0-	230	3230	3			N	-0-
05	1953	N	1477	-0-	-476	5	1	1472	3	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	6	1	3763	3	Y	9			9
01	3472 X	2674	-0-	-798	-0-	10	9	2627	3	Y	6	8	1	7
02	3567 X	3376	-0-	-191	-0-	7	9	3330	3	Y	5			12
03	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	40	1	3706	3	Y	3	12	1	3
04	3690 X	1377	-0-	-2313	-0-	18	1			Y	-0-			3
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	1377	3			Y	-0-			3
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	Y	7			12
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	8	9	1514	3	Y	4	12	1	4
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	4	9	1328	3	Y	17			21
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1441	3	Y	-0-			21
04	1500 N	556	-0-	-944	-0-	19	9			Y	3	17	1	7
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	553	3			Y	-0-			7
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	10	1	5752	3	Y	10			10
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	11	9	5888	3	Y	-0-	8	1	2
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	90	1	4691	3	Y	1			3
03	2573 X	1671	-0-	-902	-0-	56	1	1662	3	Y	1			4
04	2490 X	1784	-0-	-706	-0-	1	9			Y	10			14
05	2573 X	1803	-0-	-770	-0-	1773	3	11	9	Y	5			19
						6	1	1791	3	Y				
						6	9							
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
12	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	4	1	2561	3	Y	-0-			17
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	47	1	3075	3	Y	3			20
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	3	9	2729	3	Y	6			26
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	32	1	3284	3	Y	15			41
04	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	16	1			Y	-0-			41
05	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	17	9	2990	3	Y	-0-	22	1	19
						2421	3							
						10	1							
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
12	5952 X	5511	-0-	-441	-0-	9	1	5502	3	Y	-0-			10
01	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	80	1	5262	3	Y	-0-			10
02	5307 X	4598	-0-	-709	-0-	54	1	4544	3	Y	-0-			10
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-			10
04	5340 X	3851	-0-	-1489	-0-	3851	3			Y	-0-			10
05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	19	1	5944	3	Y	-0-			10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	6	1	3738	3	Y	-0-
01	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	56	1	3655	3	Y	-0-
02	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	40	1	3388	3	Y	-0-
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	22	1	4403	3	Y	7
						8	9				
04	3690 X	3024	-0-	-666	-0-	3024	3		Y	-0-	7
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	16	1	4833	3	Y	7

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
12	2976 X	2145	-0-	-831	-0-	4	1	2135	3	Y	-0-
						6	9				
01	2976 X	229	-0-	-2747	-0-	3	1	226	3	Y	-0-
02	2784 X	92	-0-	-2692	-0-	1	1	91	3	Y	-0-
03	2852 X	149	-0-	-2703	-0-	1	1	148	3	Y	-0-
04	2700 X	169	-0-	-2531	-0-	156	3	13	9	Y	12
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-	12

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	8	1	5093	3	Y	-0-
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	76	1	5017	3	Y	-0-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	57	1	4783	3	Y	-0-
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5020	3	Y	20
						22	9				
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3		Y	-0-	20
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	17	1	5342	3	Y	20

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
12	5642 X	269	-0-	-5373	-0-	269	3		N	-0-	-0-
01	5642 X	136	-0-	-5506	-0-	2	1	124	3	N	-0-
						10	9				
02	4524 X	141	-0-	-4383	-0-	2	1	139	3	N	-0-
03	4309 X	50	-0-	-4259	-0-	50	3		N	-0-	-0-
04	630 X	339	-0-	-291	-0-	339	3		N	-0-	-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	N	-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	14	1	870	3	N	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	527	3	N	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	10	1	458	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 5859 - 10243						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	5	1	2950	3	Y	-0-					21
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	46	1	3023	3	Y	3	12	1			12
02	2784 X	2595	-0-	-189	-0-	3	9	2563	3	Y	2					14
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2	9	2941	3	Y	-0-					14
04	2970 X	1500	-0-	-1470	-0-	14	1	1500	3	Y	-0-					14
05	3069 X	959	-0-	-2110	-0-	3	1	956	3	Y	-0-	14	1			-0-

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 6014 - 10626						
12	5921 X	5866	-0-	-55	-0-	10	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6138 X	5619	-0-	-519	-0-	84	1	5535	3	Y	-0-					-0-
02	5742 X	5376	-0-	-366	-0-	63	1	5313	3	Y	-0-					-0-
03	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	29	1	5852	3	Y	-0-					-0-
04	5850 X	2898	-0-	-2952	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
05	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	20	1	6098	3	Y	-0-					-0-

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5937 - 9843						
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	3	1	1940	3	Y	4					21
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	29	1	1870	3	Y	1	15	1			7
02	1972 N	1815	-0-	-157	-0-	1	9	1777	3	Y	15					22
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-	22	1			-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	17	9	2359	3	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1	1	1882	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6318 - 10656						
12	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	6	1	3821	3	Y	22					23
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	24	9	3954	3	Y	5	22	1			6
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	6	9	3759	3	Y	13					19
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	45	1	3876	3	Y	-0-	18	1			1
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	14	9	3937	3	Y	-0-					1
05	4092 X	3812	-0-	-280	-0-	19	1	3800	3	Y	-0-					1

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5983 - 9991						
12	248 X	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	279 X	225	-0-	-54	-0-	3	1	213	3	Y	8					8
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	9	9	343	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	310 X	74	-0-	-236	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	312	3	276	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6663 - 10674						
12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	5	1	2743	3	Y	-0-					-0-
01	3131 X	1077	-0-	-2054	-0-	16	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	2900 X	983	-0-	-1917	-0-	12	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2157	-0-	-850	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	2700 X	900	-0-	-1800	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		25H	RRCID ->	269992	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	6548 - 11953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	3 1	1719 3	Y	-0-		13
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	26 1	1721 3	Y	-0-		13
02		1566 N	1514	-0-	-52	-0-	18 1	1493 3	Y	3		16
							3 9					
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	9 1	1739 3	Y	-0-		16
04		1680 N	636	-0-	-1044	-0-	636 3		Y	-0-		16
05		1612 N	986	-0-	-626	-0-	3 1	983 3	Y	-0-	12 1	4

STEWART STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	269999	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5753 - 10778
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #:		13H	RRCID ->	270000	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5641 - 9836
12		4557 X	4334	-0-	-223	-0-	7 1	4327 3	Y	-0-		4
01		4557 X	4531	-0-	-26	-0-	68 1	4456 3	Y	6		10
							7 9					
02		4292 X	4114	-0-	-178	-0-	48 1	4066 3	Y	-0-		10
03		4588 X	4070	-0-	-518	-0-	20 1	4044 3	Y	5		15
							6 9					
04		4440 X	2188	-0-	-2252	-0-	2188 3		Y	-0-		15
05		4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	10 1	2989 3	Y	-0-	12 1	3

BRISCOE STATE 1130		WELL #:		2H	RRCID ->	270001	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5918 - 9736
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #:		3H	RRCID ->	270002	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5848 - 9705
12		2294 N	2153	-0-	-141	-0-	4 1	2143 3	Y	5	15 1	5
							6 9					
01		2263 N	2124	-0-	-139	-0-	32 1	2090 3	Y	2		7
							2 9					
02		2088 N	1939	-0-	-149	-0-	23 1	1916 3	Y	-0-		7
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	10 1	2051 3	Y	-0-		7
04		2070 N	182	-0-	-1888	-0-	182 3		Y	-0-		7
05		2077 N	1498	-0-	-579	-0-	5 1	1493 3	Y	-0-		7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	5 1	3056 3	Y	1		16
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1 9					
02	4002 X	2937	-0-	-1065	-0-	54 1	3519 3	Y	-0-	16 1	-0-
03	4278 X	3341	-0-	-937	-0-	34 1	2903 3	Y	-0-		-0-
04	4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	16 1	3325 3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	3076 3		Y	-0-		-0-
						10 1	2954 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
12	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	2 1	1475 3	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	19 1	1275 3	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
02	1479 N	1394	-0-	-85	-0-	16 1	1378 3	Y	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 3	Y	-0-		-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	4 1	1302 3	Y	-0-		-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
12	3999 X	3916	-0-	-83	-0-	7 1	3909 3	Y	-0-		27
01	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	58 1	3813 3	Y	2		29
						2 9					
02	3741 X	3568	-0-	-173	-0-	42 1	3519 3	Y	6		35
						7 9					
03	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	19 1	3807 3	Y	15		50
						17 9					
04	3840 X	2891	-0-	-949	-0-	2891 3		Y	-0-		50
*05	3906 X	1664	-0-	-2242	-0-	5 1	1659 3	Y	-0-	29 1	21

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	2 1	1440 3	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	18 1	1173 3	Y	-0-		-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	17 1	1413 3	Y	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	Y	-0-		-0-
04	1140 N	847	-0-	-293	-0-	847 3		Y	-0-		-0-
05	1519 N	113	-0-	-1406	-0-	113 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
12	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	2 1	1138 3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	15 1	968 3	Y	-0-		-0-
02	1102 N	1095	-0-	-7	-0-	13 1	1082 3	Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 3	Y	-0-		-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3441 X	2681	-0-	-760	-0-	4	1	2677	3	Y	-0-		-0-
01		3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	33	1	2186	3	Y	6	3 1	3
02		3103 X	1863	-0-	-1240	-0-	22	1	1839	3	Y	2		5
03		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-	5 1	-0-
04		3210 X	1055	-0-	-2155	-0-	1055	3			Y	-0-		-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750														
12		5642 X	5035	-0-	-607	-0-	8	1	4997	3	N	27	20 1	15
01		5642 X	4346	-0-	-1296	-0-	30	9	4258	3	N	21	20 1	16
02		5278 X	4679	-0-	-599	-0-	23	9	4617	3	N	6		22
03		5487 X	4999	-0-	-488	-0-	7	9	4965	3	N	9	30 1	1
04		5040 X	707	-0-	-4333	-0-	10	9	1	9	N	1		2
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	706	3			N	-0-		2
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639														
12		4061 X	3382	-0-	-679	-0-	6	1	3376	3	Y	-0-		-0-
01		4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	37	1	2414	3	Y	-0-		-0-
02		3799 X	2573	-0-	-1226	-0-	30	1	2543	3	Y	-0-		-0-
03		4061 X	143	-0-	-3918	-0-	1	1	142	3	Y	-0-		-0-
04		3390 X	37	-0-	-3353	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
05		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	12	1	3760	3	Y	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640														
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801														
12		1829 N	1247	-0-	-582	-0-	2	1	1245	3	Y	-0-		-0-
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	32	1	2113	3	Y	-0-		-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1946	3	Y	-0-		-0-
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	Y	16	7 1	9
04		2070 N	303	-0-	-1767	-0-	18	9			Y	-0-		9
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	303	3			Y	-0-		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	4 1	2209 3	Y	5			40
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	6 9	2099 3	Y	4	32 1		12
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	4 9	2419 3	Y	41	24 1		29
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	29 1	2651 3	Y	9	15 1		23
04	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	45 9	2 9	Y	2			25
05	1457 N	15	-0-	-1442	-0-	13 1	15 3	Y	-0-			25

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977			
12	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	6 1	3396 3	Y	-0-			5
01	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	51 1	3316 3	Y	3	5 1		3
02	3306 X	3141	-0-	-165	-0-	3 9	3101 3	Y	3			6
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	37 1	3430 3	Y	-0-			6
04	3330 X	2099	-0-	-1231	-0-	3 9	2099 3	Y	-0-			6
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	17 1	4102 3	Y	-0-	2 1		4

TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400			
12	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	11 1	6641 3	Y	-0-			17
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	95 1	6265 3	Y	-0-			17
02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	69 1	5773 3	Y	-0-			17
03	6076 X	6026	-0-	-50	-0-	29 1	5997 3	Y	-0-			17
04	5880 X	4467	-0-	-1413	-0-	4467 3	4114 3	Y	-0-			17
05	6076 X	4127	-0-	-1949	-0-	13 1		Y	-0-			17

LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527			
12	1891 N	1188	-0-	-703	-0-	2 1	1183 3	Y	3			3
01	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	3 9	1250 3	Y	10	9 1		4
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	19 1	1265 3	Y	-0-			4
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 9	213 3	Y	5			9
04	1230 N	415	-0-	-815	-0-	15 1	415 3	Y	-0-			9
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	1 1	2392 3	Y	-0-			9

LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001			
12	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	2 1	1339 3	Y	6	13 1		9
01	1767 N	1081	-0-	-686	-0-	7 9	1065 3	Y	-0-			9
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	16 1	1237 3	Y	-0-			9
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	15 1	1211 3	Y	15			24
04	1050 N	573	-0-	-477	-0-	6 1		Y	-0-			24
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	17 9	573 3	Y	-0-			24

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	1 1	845 3	Y	-0-			20
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	12 1	785 3	Y	-0-			20
02	841 N	773	-0-	-68	-0-	9 1	764 3	Y	-0-			20
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	4 1	866 3	Y	-0-			20
04	780 N	607	-0-	-173	-0-	607 3		Y	-0-			20
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	3 1	1058 3	Y	-0-	20 1		-0-

SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3 1	1615 3	Y	-0-			-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	28 1	1818 3	Y	-0-			-0-
02	1160 N	826	-0-	-334	-0-	10 1	816 3	Y	-0-			-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8 1	1617 3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	763	-0-	-437	-0-	763 3		Y	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 - 11533
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	204 3	31 9	Y	28	30 1		11
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	Y	36	40 1		7
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	40 9						
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	173 3	Y	25	31 1		1
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	28 9						
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	86 3	95 9	Y	86	59 1		28
						17 3		Y	-0-	28 1		-0-
						3 1	826 3	Y	1			1
						1 9						

LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739 - 14198
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 1370		WELL #:		6H	RRCID ->	270201	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8980 - 14359
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	356 1	1632 3	Y	26	46 1		-0-
01	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	29 9						
02	1769 N	1404	-0-	-365	-0-	298 1	1290 3	Y	42	28 1		14
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	46 9						
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	270 1	1092 3	Y	38	40 1		12
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	42 9						
						184 1	1574 3	Y	-0-			12
						343 1	1375 3	Y	80	67 1		25
						88 9						
						296 1	1422 3	Y	49	57 1		17
						54 9						

MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	270331	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7738 - 12412
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	3100	N	3977	-0-	877	877		13	1	3964	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					7

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

12	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	6	1	3388	3	Y	-0-						9
01	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	51	1	3348	3	Y	-0-						9
02	3538	X	3088	-0-	-450	-0-	36	1	3052	3	Y	-0-						9
03	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-						9
04	3390	X	2274	-0-	-1116	-0-	2274	3			Y	-0-						9
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	12	1	3658	3	Y	-0-	7	1				2

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	63	3	24	9	Y	22	33	1				14
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	14	1				-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	1	1	77	3	Y	-0-						-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-						-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-						-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-						-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

12	5363	X	4388	-0-	-975	-0-	7	1	4381	3	Y	-0-						7
01	5332	X	4407	-0-	-925	-0-	66	1	4341	3	Y	-0-						7
02	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	51	1	4278	3	Y	-0-						7
03	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-						7
04	4260	X	403	-0-	-3857	-0-	403	3			Y	-0-						7
05	4619	X	3501	-0-	-1118	-0-	11	1	3490	3	Y	-0-						7

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

12	2325	X	989	-0-	-1336	-0-	2	1	985	3	Y	2	16	1				-0-
01	1736	X	1273	-0-	-463	-0-	19	1	1254	3	Y	-0-						-0-
02	1740	X	1562	-0-	-178	-0-	18	1	1544	3	Y	-0-						-0-
03	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	8	1	1692	3	Y	-0-						-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1819	3	25	9	Y	23	16	1				7
05	1674	X	846	-0-	-828	-0-	3	1	843	3	Y	-0-						7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		4030 X	-0-	-0-	-4030				Y	-0-		-0-
01		4030 X	-0-	-0-	-4030				Y	-0-		-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755				Y	-0-		-0-
03		49 X	49	-0-	-0-			49 3	Y	-0-		-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4				Y	-0-		-0-
05		5 X	5	-0-	-0-			5 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793				
12		2077 N	1479	-0-	-598			2 1	1458 3	Y	17 34 1	25
								19 9				
01		1488 N	588	-0-	-900			9 1	560 3	Y	17 1 1	41
								19 9				
02		1637 N	1637	-0-	-0-			19 1	1596 3	Y	20 44 1	17
								22 9				
03		1260 N	1260	-0-	-0-			6 1	1218 3	Y	33	50
								36 9				
04		570 N	325	-0-	-245			325 3		Y	-0-	50
05		1736 N	-0-	-0-	-1736				Y	-0-		50

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091				
12		2201 N	1909	-0-	-292			7 1	1894 3	Y	7	15
								8 9				
01		2108 N	2057	-0-	-51			2053 3	4 9	Y	4 14 1	5
02		1762 N	1762	-0-	-0-			5 1	1751 3	Y	5 5 1	5
								6 9				
03		2256 N	2256	-0-	-0-			2253 3	3 9	Y	3 3 1	5
04		1980 N	860	-0-	-1120			859 3	1 9	Y	1	6
05		1891 N	-0-	-0-	-1891				Y	-0-		6

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603				
12		284 N	284	-0-	-0-			2 3	282 9	N	256 129 1	127
01		94 N	94	-0-	-0-			5 3	89 9	N	81 123 1	85
02		20 N	20	-0-	-0-			10 3	10 9	N	9 58 1	36
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04		60 N	10	-0-	-50			10 3		N	-0-	36
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-	36

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561				
12		4867 X	3728	-0-	-1139			56 1	3663 3	Y	8 30 1	33
								9 9				
01		4805 X	4408	-0-	-397			67 1	4322 3	Y	17	50
								19 9				
02		4281 X	4281	-0-	-0-			65 1	4216 3	Y	-0- 25 1	25
03		4611 X	4611	-0-	-0-			74 1	4537 3	Y	-0-	25
04		4260 X	1565	-0-	-2695			28 1	1537 3	Y	-0-	25
05		4588 X	1979	-0-	-2609			43 1	1936 3	Y	-0-	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3601	-0-	-522	-0-	6 1	3591 3	Y	4	19 1		7
01	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	4 9	3494 3	Y	1			8
02	3857 X	3243	-0-	-614	-0-	53 1	3205 3	Y	-0-			8
03	3875 X	3552	-0-	-323	-0-	1 9	3535 3	Y	-0-			8
04	3630 X	1339	-0-	-2291	-0-	38 1	1339 3	Y	-0-			8
05	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	17 1	3439 3	Y	-0-			8
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862			
12	7812 X	7284	-0-	-528	-0-	25 1	7259 3	N	-0-			-0-
01	7750 X	7154	-0-	-596	-0-	7148 3	6 9	N	5			5
02	7250 X	6560	-0-	-690	-0-	20 1	6527 3	N	12			17
03	7564 X	7491	-0-	-73	-0-	13 9	7491 3	N	-0-	17 1		-0-
04	7140 X	6770	-0-	-370	-0-	7491 3	6770 3	N	-0-			-0-
05	7285 X	7131	-0-	-154	-0-	6770 3	7131 3	N	-0-			-0-
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518			
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			42
01	7 X	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			42
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			42
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			42
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			42
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			42
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094			
12	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	7 1	4160 3	Y	-0-			7
01	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	61 1	4031 3	Y	-0-			7
02	4234 X	3791	-0-	-443	-0-	44 1	3747 3	Y	-0-			7
03	4433 X	3884	-0-	-549	-0-	19 1	3865 3	Y	-0-			7
04	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	545 3		Y	-0-			7
05	4154 X	2078	-0-	-2076	-0-	7 1	2071 3	Y	-0-			7
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646			
12	1674 N	1132	-0-	-542	-0-	2 1	1128 3	Y	2	2 1		-0-
01	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	2 9	1224 3	Y	-0-			-0-
02	1305 N	602	-0-	-703	-0-	19 1	595 3	Y	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7 1	1449 3	Y	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	7 1	35 9	Y	32	23 1		9
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	1882 3	884 3	Y	-0-			9
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163			
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	6 1	3639 3	Y	1			5
01	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	1 9	3500 3	Y	1			6
02	3422 X	2924	-0-	-498	-0-	53 1	2890 3	Y	-0-			6
03	3658 X	319	-0-	-3339	-0-	1 9	317 3	Y	-0-			6
04	3540 X	33	-0-	-3507	-0-	34 1		Y	-0-			6
05	3658 X	2787	-0-	-871	-0-	2 1	2755 3	Y	21	9 1		18
						9 1						
						23 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	3	1	1791	3	Y	-0-	32	
01	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	27	1	1780	3	Y	-0-	32	
02	1827 N	1670	-0-	-157	-0-	20	1	1650	3	Y	-0-	32	
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-	32	
04	1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259	3			Y	-0-	32	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1963	3	Y	6	13 1	25
						7	9						

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148					
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	5	1	2799	3	Y	-0-	-0-	
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	42	1	2771	3	Y	1	1	
						1	9						
02	2842 X	2799	-0-	-43	-0-	33	1	2766	3	Y	-0-	1	
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-	1	
04	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	2517	3			Y	-0-	1	
05	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	9	1	2649	3	Y	-0-	1	

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802					
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	21	4 1	37
						23	9						
01	651 N	455	-0-	-196	-0-	7	1	436	3	Y	11	44 1	4
						12	9						
02	580 N	421	-0-	-159	-0-	5	1	416	3	Y	-0-		4
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	27	3	19	9	Y	17		8
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	225	3	39	9	Y	35	20 1	23
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	1	1	429	3	Y	-0-		23

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300					
12	7285 X	6913	-0-	-372	-0-	11	1	6902	3	N	-0-		50
01	7285 X	5828	-0-	-1457	-0-	87	1	5741	3	N	-0-		50
02	6815 X	5252	-0-	-1563	-0-	62	1	5190	3	N	-0-		50
03	7254 X	4532	-0-	-2722	-0-	22	1	4488	3	N	20		70
						22	9						
04	6870 X	2353	-0-	-4517	-0-	2353	3			N	-0-		70
*05	6913 X	4644	-0-	-2269	-0-	15	1	4629	3	N	-0-	42 1	28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	14	1	8188	3	Y	41		41
						45	9						
01	5859 X	5315	-0-	-544	-0-	80	1	5235	3	Y	-0-	39 1	2
02	5481 X	4123	-0-	-1358	-0-	48	1	4056	3	Y	17	18 1	1
						19	9						
03	5859 X	5522	-0-	-337	-0-	27	1	5495	3	Y	-0-		1
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6397	3	89	9	Y	81	39 1	43
05	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	37	1	11388	3	Y	40	58 1	25
						44	9						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

12	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	3	1	1686	3	Y	-0-		-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	24	1	1581	3	Y	-0-		-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	18	1	1555	3	Y	69	66 1	3
						76	9						
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-		3
04	3000 N	3016	-0-	16	16	2983	3	33	9	Y	30	15 1	18
05	2819 N	2803	-0-	-16	-0-	9	1	2779	3	Y	14	21 1	11
						15	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

12	16244 X	14992	-0-	-1252	-0-	25	1	14915	3	Y	47	102 1	37
						52	9						
01	16213 X	12935	-0-	-3278	-0-	194	1	12721	3	Y	18	48 1	7
						20	9						
02	14877 X	11017	-0-	-3860	-0-	128	1	10820	3	Y	63	70 1	-0-
						69	9						
03	15903 X	12911	-0-	-2992	-0-	62	1	12746	3	Y	94	65 1	29
						103	9						
04	15390 X	7222	-0-	-8168	-0-	7119	3	103	9	Y	94	51 1	72
05	15004 X	12560	-0-	-2444	-0-	41	1	12519	3	Y	-0-		72

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

12	3658 X	2799	-0-	-859	-0-	5	1	2794	3	Y	-0-		-0-
01	3658 X	2723	-0-	-935	-0-	41	1	2672	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
02	3103 X	2413	-0-	-690	-0-	28	1	2385	3	Y	-0-		-0-
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	13	1	2676	3	Y	-0-		-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	3	6	9	Y	5		5
05	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	9	1	2771	3	Y	-0-		5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-		4
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	3	1	173	3	Y	1		5
						1	9						
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-		5
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-		5
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3			Y	-0-		5
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	131	3	47	9	Y	43	16 1	32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		7 N	6	-0-	-1	-0-		6	3		Y	-0-			-0-	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726																
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		Y	-0-			8	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		5	1	358	3	Y	-0-		8	
02		116 N	115	-0-	-1	-0-		1	1	114	3	Y	-0-		8	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-			8	
04		120 N	7	-0-	-113	-0-		7	3		Y	-0-			8	
05		124 N	23	-0-	-101	-0-		23	3		Y	-0-	8	1	-0-	

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450																
12		4464 X	3549	-0-	-915	-0-		6	1	3543	3	N	-0-		25	
01		4092 X	3074	-0-	-1018	-0-		46	1	3028	3	N	-0-		25	
02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		63	1	5301	3	N	18		43	
								20	9							
03		5239 X	4935	-0-	-304	-0-		24	1	4901	3	N	9		52	
								10	9							
04		5070 X	1983	-0-	-3087	-0-		1983	3		N	-0-			52	
05		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		19	1	5875	3	N	2	54	1	-0-
								2	9							

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390																
12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		8	1	4895	3	Y	-0-		2	
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		65	1	4259	3	Y	-0-		2	
02		3712 X	3609	-0-	-103	-0-		42	1	3567	3	Y	-0-		2	
03		3968 X	3610	-0-	-358	-0-		18	1	3592	3	Y	-0-		2	
04		4740 X	2290	-0-	-2450	-0-		2290	3		Y	-0-			2	
05		4898 X	1775	-0-	-3123	-0-		6	1	1715	3	Y	49	34	1	17
								54	9							

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596																
12		3627 X	3549	-0-	-78	-0-		6	1	3536	3	Y	6	38	1	25
								7	9							
01		3782 X	1461	-0-	-2321	-0-		22	1	1439	3	Y	-0-		25	
02		3538 X	2123	-0-	-1415	-0-		25	1	2098	3	Y	-0-		25	
03		3782 X	1898	-0-	-1884	-0-		9	1	1872	3	Y	15		40	
								17	9							
04		3570 X	1946	-0-	-1624	-0-		1946	3		Y	-0-			40	
05		3534 X	369	-0-	-3165	-0-		1	1	368	3	Y	-0-		40	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	13	1	7858	3	Y	5	15	1	24
01	8184 X	7044	-0-	-1140	-0-	104	1	6852	3	Y	80	46	1	58
02	7656 X	7355	-0-	-301	-0-	86	1	7269	3	Y	-0-	58	1	-0-
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	40	1	8217	3	Y	11	2	1	9
04	7620 X	5687	-0-	-1933	-0-	5640	3	47	9	Y	43	35	1	17
05	7874 X	7455	-0-	-419	-0-	24	1	7430	3	Y	1	11	1	7

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761					
12	1581 N	666	-0-	-915	-0-	1	1	654	3	Y	10	20	1	11
01	1178 N	44	-0-	-1134	-0-	11	9	40	3	Y	3			14
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	3	9	1401	3	Y	7	17	1	4
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	8			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8	9			Y	-0-			12
05	1519 N	66	-0-	-1453	-0-	9	9	66	3	Y	-0-			12

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609					
12	4526 X	4450	-0-	-76	-0-	7	1	4442	3	Y	1			8
01	4278 X	2663	-0-	-1615	-0-	1	9	2623	3	Y	-0-			8
02	4002 X	2086	-0-	-1916	-0-	40	1	2062	3	Y	-0-			8
03	4278 X	169	-0-	-4109	-0-	24	1	168	3	Y	-0-			8
04	4320 X	1284	-0-	-3036	-0-	1	1			Y	-0-			8
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1284	3	5090	3	Y	-0-	3	1	5

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610					
12	8277 X	7862	-0-	-415	-0-	13	1	7849	3	Y	-0-			-0-
01	8091 X	8068	-0-	-23	-0-	121	1	7940	3	Y	6			6
02	7569 X	7542	-0-	-27	-0-	7	9	7453	3	Y	1	7	1	-0-
03	8091 X	8060	-0-	-31	-0-	88	1	8021	3	Y	-0-			-0-
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
05	8060 X	7475	-0-	-585	-0-	39	1	7451	3	Y	-0-			-0-

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	4 1	2269 3	Y	5		33
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	6 9	2213 3	Y	-0-	14 1	19
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	34 1	2228 3	Y	13		32
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	26 1	2311 3	Y	-0-		32
04	2160 N	929	-0-	-1231	-0-	14 9	929 3	Y	-0-		32
05	2418 N	684	-0-	-1734	-0-	11 1	2 1	Y	24	31 1	25
						26 9					
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964		
12	3038 X	2402	-0-	-636	-0-	4 1	2398 3	Y	-0-		6
01	3038 X	2310	-0-	-728	-0-	35 1	2275 3	Y	-0-		6
02	2175 X	2129	-0-	-46	-0-	25 1	2104 3	Y	-0-		6
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	12 1	2403 3	Y	-0-		6
04	2310 X	1610	-0-	-700	-0-	1610 3		Y	-0-		6
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	10 1	3108 3	Y	-0-	5 1	1
J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895		
12	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	7 1	4514 3	Y	-0-		20
01	4774 X	4479	-0-	-295	-0-	67 1	4412 3	Y	-0-		20
02	4437 X	4104	-0-	-333	-0-	48 1	4056 3	Y	-0-		20
03	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	21 1	4248 3	Y	-0-		20
04	4530 X	3029	-0-	-1501	-0-	3029 3		Y	-0-		20
05	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	12 1	3584 3	Y	-0-		20
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873		
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1 1	783 3	Y	13	21 1	16
01	992 N	68	-0-	-924	-0-	14 9	61 3	Y	5	1 1	20
02	812 N	12	-0-	-800	-0-	1 1		Y			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	2 9	Y	2	15 1	7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	10 3		Y	-0-		7
05	12 N	10	-0-	-2	-0-			Y	-0-		7
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718		
12	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	5 1	3107 3	Y	2		13
01	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	2 9	3022 3	Y	-0-	7 1	6
02	3045 X	2965	-0-	-80	-0-	46 1	2923 3	Y	6		12
03	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	35 1	2989 3	Y	-0-		12
04	3150 X	1537	-0-	-1613	-0-	7 9	1537 3	Y	-0-		12
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	15 1	10 1	Y	13	16 1	9
						14 9					
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816		
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	12	1	7337	3	N	-0-
01		6603 X	5870	-0-	-733	-0-	88	1	5782	3	N	-0-
02		6177 X	5093	-0-	-1084	-0-	60	1	5033	3	N	-0-
03		6262 X	1303	-0-	-4959	-0-	6	1	1297	3	N	-0-
04		6390 X	31	-0-	-6359	-0-	31	3			N	-0-
05		6603 X	4216	-0-	-2387	-0-	14	1	4202	3	N	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615												
12		5456 X	3875	-0-	-1581	-0-	6	1	3869	3	Y	16
01		5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	61	1	4031	3	Y	16
02		4930 X	3664	-0-	-1266	-0-	43	1	3621	3	Y	16
03		5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	20	1	4014	3	Y	16
04		4650 X	3799	-0-	-851	-0-	3799	3			Y	16
05		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	17	1	5072	3	Y	16

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273												
12		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	12	1	7046	3	Y	23
01		7006 X	6694	-0-	-312	-0-	100	1	6580	3	Y	21
02		6554 X	6378	-0-	-176	-0-	75	1	6303	3	Y	-0-
03		7006 X	6645	-0-	-361	-0-	32	1	6611	3	Y	2
04		6840 X	4064	-0-	-2776	-0-	4064	3			Y	-0-
05		7068 X	5805	-0-	-1263	-0-	19	1	5786	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351												
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377												
12		2418 X	2226	-0-	-192	-0-	4	1	2215	3	Y	9
01		2418 X	1481	-0-	-937	-0-	22	1	1459	3	Y	9
02		2262 X	2021	-0-	-241	-0-	24	1	1997	3	Y	9
03		2356 X	1945	-0-	-411	-0-	9	1	1921	3	Y	23
04		1440 N	752	-0-	-688	-0-	15	9			Y	23
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	752	3			Y	23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	Y	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
04	180 N	13	-0-	-167	-0-	11	3	2	9	Y	-2	1
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441			
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	14	1	8541	3	Y	-0-	-0-
01	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	120	1	7885	3	Y	27	1
						30	9					-0-
02	7308 X	6866	-0-	-442	-0-	81	1	6785	3	Y	-0-	-0-
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	36	1	7423	3	Y	-0-	-0-
04	8280 X	4915	-0-	-3365	-0-	4915	3			Y	-0-	-0-
05	8556 X	8075	-0-	-481	-0-	26	1	8049	3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918			
12	4092 X	3746	-0-	-346	-0-	6	1	3723	3	Y	15	33
						17	9				1	1
01	3937 X	2880	-0-	-1057	-0-	43	1	2820	3	Y	15	1
						17	9				40	1
02	3683 X	3549	-0-	-134	-0-	41	1	3487	3	Y	19	40
						21	9				32	1
03	3906 X	3413	-0-	-493	-0-	16	1	3362	3	Y	32	43
						35	9					
04	3780 X	1530	-0-	-2250	-0-	1530	3			Y	-0-	43
05	3782 X	1710	-0-	-2072	-0-	6	1	1704	3	Y	-0-	43

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
12	508 X	508	-0-	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	3	21
						3	9					
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	3	Y	-0-	7
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	3	Y	8	1
						9	9					14
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-	22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	22
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	17	20
						19	9				1	19

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619			
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1603	3	Y	-0-	10
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	3	Y	-0-	10
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	196	1	1477	3	Y	-0-	10
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	101	1	1377	3	Y	-0-	10
04	1320 N	1005	-0-	-315	-0-	74	1	931	3	Y	-0-	10
05	1798 N	454	-0-	-1344	-0-	197	1	251	3	Y	5	15
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	834	-0-	-3692	-0-	1 1	830 3	Y	3	15 1	27
01	4061 X	1289	-0-	-2772	-0-	3 9	19 1	1259 3	Y	10	21
02	3799 X	3382	-0-	-417	-0-	11 9	40 1	3341 3	Y	1	7
03	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	1 9	17 1	3409 3	Y	9	14
04	3930 X	2435	-0-	-1495	-0-	10 9	2433 3	2 9	Y	2	6
05	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	25 9	12 1	3529 3	Y	23	11
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325		
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	5 1	2903 3	Y	5		25
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	6 9	44 1	2899 3	Y	-0-	13
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	12 9	37 1	3089 3	Y	11	24
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	13 1	2661 3	Y	-0-		24
04	2850 X	1807	-0-	-1043	-0-	1807 3		Y	-0-		24
05	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	28 9	9 1	2808 3	Y	25	20
BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879		
12	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	80 1	5239 3	Y	1		52
01	5301 X	4980	-0-	-321	-0-	1 9	76 1	4873 3	Y	28	30
02	4959 X	4904	-0-	-55	-0-	31 9	74 1	4830 3	Y	-0-	30
03	5084 X	4734	-0-	-350	-0-	76 1	76 1	4658 3	Y	-0-	30
04	5160 X	1265	-0-	-3895	-0-	22 1	22 1	1243 3	Y	-0-	10
05	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	108 1	108 1	4860 3	Y	-0-	10
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209		
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	82 1	5362 3	Y	-0-		31
01	5363 X	3998	-0-	-1365	-0-	61 1	3904 3	Y	30	37 1	24
02	4988 X	4630	-0-	-358	-0-	33 9	70 1	4560 3	Y	-0-	24
03	5146 X	4750	-0-	-396	-0-	76 1	76 1	4674 3	Y	-0-	24
04	5280 X	1032	-0-	-4248	-0-	18 1	18 1	1014 3	Y	-0-	10
05	5456 X	2499	-0-	-2957	-0-	55 1	55 1	2444 3	Y	-0-	10
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854		
12	3689 X	3104	-0-	-585	-0-	5 1	3099 3	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3202	-0-	-487	-0-	48 1	3154 3	Y	-0-		-0-
02	3451 X	2958	-0-	-493	-0-	35 1	2923 3	Y	-0-		-0-
03	3503 X	421	-0-	-3082	-0-	2 1	419 3	Y	-0-		-0-
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 3		Y	-0-		-0-
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	12 1	3773 3	Y	71	28 1	43
						78 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	4	1	2663	3	Y	20	12 1	9
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	22	9	2159	3	Y	13		22
02	2465 X	2337	-0-	-128	-0-	14	9	2310	3	Y	-0-	22 1	-0-
03	2635 X	360	-0-	-2275	-0-	27	1	358	3	Y	-0-		-0-
04	2130 N	3	-0-	-2127	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
05	2511 N	14	-0-	-2497	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
						14	3			Y	-0-		
SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665	
12	14694 X	12888	-0-	-1806	-0-	21	1	12843	3	Y	22	13 1	13
01	12710 X	12151	-0-	-559	-0-	24	9	11909	3	Y	55		68
02	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	181	1	12406	3	Y	-0-	29 1	39
03	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	61	9	14023	3	Y	-0-	39 1	-0-
04	12480 X	9210	-0-	-3270	-0-	69	1	22	9	Y	20	12 1	8
05	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	9188	3	14726	3	Y	3	8 1	3
						48	1			Y			
						3	9						
SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791	
12	4309 X	4084	-0-	-225	-0-	7	1	4051	3	Y	24	15 1	12
01	4309 X	2295	-0-	-2014	-0-	26	9	2261	3	Y	-0-	12 1	-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	34	1	5565	3	Y	63		63
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	66	1	6067	3	Y	10	46 1	27
04	5700 X	2258	-0-	-3442	-0-	69	9	29	9	Y	26	31 1	22
05	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	2229	3	5097	3	Y	31	39 1	14
						17	1			Y			
						34	9						
SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656	
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	5	1	2926	3	Y	17	10 1	11
01	3317 X	2716	-0-	-601	-0-	19	9	2662	3	Y	12		23
02	3422 X	2904	-0-	-518	-0-	41	1	2870	3	Y	-0-		23
03	3658 X	429	-0-	-3229	-0-	13	9	427	3	Y	-0-	23 1	-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	34	1			Y	-0-		-0-
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	2	1	4047	3	Y	1	1 1	-0-
						13	1			Y			
						1	9						
BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576 - 10618	
12	8773 X	6472	-0-	-2301	-0-	97	1	6375	3	N	-0-		42
01	8773 X	7772	-0-	-1001	-0-	119	1	7653	3	N	-0-		42
02	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	132	1	8554	3	N	-0-		42
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	134	1	8268	3	N	38	69 1	11
04	7530 X	3364	-0-	-4166	-0-	42	9	3305	3	N	-0-		11
05	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	59	1	10287	3	N	4		15
						230	1						
						4	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	113 1	7452 3	N		-0-			1
01	3813 X	3800	-0-	-13	-0-	58 1	3742 3	N		-0-			1
02	3567 X	920	-0-	-2647	-0-	14 1	906 3	N		-0-			1
*03	3813 X	17	-0-	-3796	-0-	17 3		N		-0-			1
04	3690 X	13	-0-	-3677	-0-	13 3		N		-0-			1
05	3813 X	26	-0-	-3787	-0-	1 1	25 3	N		-0-			1

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757 - 11029	
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	3 1	1979 3	N		15	35 1		-0-
						17 9							
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	28 1	1813 3	N		-0-			-0-
02	1711 N	1521	-0-	-190	-0-	18 1	1503 3	N		-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	8 1	1548 3	N		-0-			-0-
04	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1696 3	69 9	N		63	51 1		12
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	4 1	1076 3	N		13			25
						14 9							

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 - 9922	
12	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	67 1	4438 3	N		26	80 1		43
						29 9							
01	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	61 1	3897 3	N		12			55
						13 9							
02	4292 X	4157	-0-	-135	-0-	63 1	4094 3	N		-0-			55
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	70 1	4327 3	N		58	85 1		28
						64 9							
04	4380 X	1529	-0-	-2851	-0-	27 1	1502 3	N		-0-			28
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	115 1	5159 3	N		14			42
						15 9							

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842 - 9744	
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	51 1	3327 3	N		10			28
						11 9							
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	50 1	3239 3	N		12	20 1		20
						13 9							
02	3248 X	2997	-0-	-251	-0-	45 1	2952 3	N		-0-			20
03	3317 X	474	-0-	-2843	-0-	8 1	466 3	N		-0-			20
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N		-0-			20
05	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	125 1	5592 3	N		-0-			20

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969 - 10123	
12	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	10 1	6291 3	Y		7			38
						8 9							
01	6572 X	6414	-0-	-158	-0-	96 1	6314 3	Y		4	24 1		18
						4 9							
02	6148 X	6031	-0-	-117	-0-	71 1	5960 3	Y		-0-			18
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	32 1	6549 3	Y		5			23
						6 9							
04	6210 X	2663	-0-	-3547	-0-	2655 3	8 9	Y		7			30
05	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	28 1	8460 3	Y		-0-	30 1		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6324	X	5706	-0-	-618	-0-		9	1	5697	3	Y	-0-			22
01	6076	X	5782	-0-	-294	-0-		87	1	5695	3	Y	-0-			22
02	5597	X	5318	-0-	-279	-0-		62	1	5249	3	Y	6			28
03	5921	X	5573	-0-	-348	-0-		7	9							
04	5610	X	3681	-0-	-1929	-0-		27	1	5546	3	Y	-0-			28
*05	5797	X	1520	-0-	-4277	-0-		3681	3	-1929		Y	-0-			28
								5	1	1515	3	Y	-0-	21	1	7

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857							
12	465	X	319	-0-	-146	-0-		1	1	318	3	Y	-0-			8
01	465	X	227	-0-	-238	-0-		3	1	224	3	Y	-0-			8
02	435	X	213	-0-	-222	-0-		2	1	209	3	Y	2			10
03	465	X	29	-0-	-436	-0-		2	9							
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-			10
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-		439	3			Y	-0-			10
								2	1	482	3	Y	-0-	7	1	3

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813							
12	279	N	204	-0-	-75	-0-		204	3			Y	-0-			17
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-		4	1	262	3	Y	-0-			17
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-		3	1	223	3	Y	5			22
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-		6	9							
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		27	3			Y	-0-			22
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		370	3			Y	-0-			22
								5	1	1472	3	Y	-0-	18	1	4

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954							
12	4216	X	3665	-0-	-551	-0-		6	1	3659	3	Y	-0-			9
01	4216	X	3979	-0-	-237	-0-		60	1	3919	3	Y	-0-			9
02	3944	X	3736	-0-	-208	-0-		44	1	3690	3	Y	2			11
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-		2	9							
04	3840	X	1501	-0-	-2339	-0-		19	1	3886	3	Y	-0-			11
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-		1501	3			Y	-0-			11
								17	1	5264	3	Y	-0-	8	1	3

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109							
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-		7	1	4327	3	N	-0-			13
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-		65	1	4235	3	N	-0-			13
02	4089	X	3728	-0-	-361	-0-		44	1	3684	3	N	-0-			13
03	4371	X	4348	-0-	-23	-0-		21	1	4231	3	N	87			100
04	4230	X	1579	-0-	-2651	-0-		96	9							
05	4340	X	2762	-0-	-1578	-0-		1579	3			N	-0-			100
								9	1	2753	3	N	-0-			100

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138							
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	3			Y	-0-			-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-		7	3			Y	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-		11	3			Y	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2697 X	1790	-0-	-907	-0-	3 1	1787 3	Y	-0-		5
01		2263 X	1720	-0-	-543	-0-	26 1	1694 3	Y	-0-		5
02		2117 X	1815	-0-	-302	-0-	21 1	1794 3	Y	-0-		5
03		2046 X	175	-0-	-1871	-0-	1 1	174 3	Y	-0-		5
04		1650 N	36	-0-	-1614	-0-	36 3		Y	-0-		5
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	9 1	2675 3	Y	-0-		5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835												
12		4960 X	4797	-0-	-163	-0-	8 1	4789 3	Y	-0-		9
01		5053 X	4749	-0-	-304	-0-	71 1	4678 3	Y	-0-		9
02		4727 X	4407	-0-	-320	-0-	52 1	4355 3	Y	-0-		9
03		5053 X	4792	-0-	-261	-0-	23 1	4769 3	Y	-0-		9
04		4740 X	3311	-0-	-1429	-0-	3311 3		Y	-0-		9
05		4805 X	901	-0-	-3904	-0-	3 1	898 3	Y	-0-		9

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
12		5611 X	5020	-0-	-591	-0-	8 1	5012 3	Y	-0-		28
01		5611 X	4895	-0-	-716	-0-	73 1	4812 3	Y	9		37
							10 9					
02		5249 X	4727	-0-	-522	-0-	55 1	4672 3	Y	-0-		37
03		5146 X	4916	-0-	-230	-0-	24 1	4892 3	Y	-0-		37
04		4890 X	3040	-0-	-1850	-0-	3040 3		Y	-0-		37
05		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	16 1	5037 3	Y	-0-		37

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
12		2263 N	2239	-0-	-24	-0-	4 1	2235 3	Y	-0-		14
01		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	34 1	2222 3	Y	-0-		14
02		2175 N	2146	-0-	-29	-0-	25 1	2118 3	Y	3		17
							3 9					
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	11 1	2209 3	Y	-0-		17
04		2190 N	811	-0-	-1379	-0-	811 3		Y	-0-		17
05		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	7 1	2254 3	Y	-0-	11 1	6

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
12		7750 X	7398	-0-	-352	-0-	12 1	7386 3	N	-0-		40
01		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	125 1	8209 3	N	-0-		40
02		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	96 1	8101 3	N	-0-		40
03		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	40 1	8144 3	N	-0-		40
04		8070 X	4881	-0-	-3189	-0-	4881 3		N	-0-		40
05		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	28 1	8427 3	N	46	58 1	28
							51 9					

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
12		4619 X	4161	-0-	-458	-0-	7 1	4153 3	Y	1		25
							1 9					
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	69 1	4556 3	Y	-0-		25
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	52 1	4359 3	Y	4		29
							4 9					
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	23 1	4736 3	Y	7		36
							8 9					
04		4470 X	2055	-0-	-2415	-0-	2055 3		Y	-0-		36
05		4650 X	2789	-0-	-1861	-0-	9 1	2780 3	Y	-0-		36

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5071	-0-	-230	-0-	8	1	5062	3	Y	1		20
01	5301 X	4941	-0-	-360	-0-	1	9						
02	4901 X	4584	-0-	-317	-0-	74	1	4867	3	Y	-0-		20
						54	1	4527	3	Y	3		23
						3	9						
03	5239 X	4832	-0-	-407	-0-	24	1	4801	3	Y	6		29
						7	9						
04	5070 X	2292	-0-	-2778	-0-	2290	3	2	9	Y	2		31
05	5084 X	2962	-0-	-2122	-0-	10	1	2952	3	Y	-0-		31

HUISACHE STATE HACHAR GU B													
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863													
12	7657 X	6838	-0-	-819	-0-	11	1	6826	3	N	1		50
						1	9						
01	7595 X	6765	-0-	-830	-0-	102	1	6663	3	N	-0-		50
02	7105 X	6458	-0-	-647	-0-	76	1	6382	3	N	-0-		50
03	7223 X	7032	-0-	-191	-0-	34	1	6998	3	N	-0-		50
04	6990 X	3654	-0-	-3336	-0-	3654	3			N	-0-		50
05	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	26	1	7831	3	N	-0-		50

LA MOCA GAS UNIT K													
WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922													
12	155 X	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-		10
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	Y	-0-		10
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	3		13
						3	9						
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-		13
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-		13
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	-0-	10 1	3

HUISACHE STATE HACHAR GU A													
WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656													
12	5549 X	5477	-0-	-72	-0-	9	1	5468	3	N	-0-		-0-
01	5549 X	5517	-0-	-32	-0-	83	1	5434	3	N	-0-		-0-
02	5191 X	5005	-0-	-186	-0-	59	1	4946	3	N	-0-		-0-
03	5549 X	5183	-0-	-366	-0-	25	1	5158	3	N	-0-		-0-
04	5340 X	3867	-0-	-1473	-0-	3867	3			N	-0-		-0-
05	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	17	1	5277	3	N	-0-		-0-

STEWART STATE HACHAR GU B													
WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833													
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		1
01	651 X	10	-0-	-641	-0-	10	3			Y	-0-		1
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-		1
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		1
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH		6333 PERF. 6798 - 11609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4340 X	1794	-0-	-2546	-0-	3	1	1791	3	Y	-0-	43	
01	4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	47	1	3070	3	Y	15	58	
						17	9						
02	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	40	1	3391	3	Y	-0-	58	
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	21	1	4323	3	Y	-0-	49	9 1
04	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	2476	3			Y	-0-	49	
05	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	14	1	4342	3	Y	-0-	49	

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6617 - 12045			
12	6169 X	4996	-0-	-1173	-0-	8	1	4988	3	Y	-0-	42	
01	6169 X	2535	-0-	-3634	-0-	38	1	2497	3	Y	-0-	42	
02	3973 X	2241	-0-	-1732	-0-	26	1	2215	3	Y	-0-	42	
03	4247 X	2495	-0-	-1752	-0-	12	1	2475	3	Y	7	49	
						8	9						
04	4830 X	1333	-0-	-3497	-0-	1333	3			Y	-0-	49	
05	4991 X	3167	-0-	-1824	-0-	10	1	3157	3	Y	-0-	49	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH		6218 PERF. 6691 - 11780			
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	4	1	2625	3	Y	-0-	-0-	
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	34	1	2211	3	Y	-0-	-0-	
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	24	1	2019	3	Y	-0-	-0-	
03	1488 X	276	-0-	-1212	-0-	1	1	275	3	Y	-0-	-0-	
04	2550 X	9	-0-	-2541	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	
05	2635 X	720	-0-	-1915	-0-	2	1	718	3	Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH		6207 PERF. 6649 - 12197			
12	7068 X	4881	-0-	-2187	-0-	8	1	4873	3	Y	-0-	-0-	
01	7068 X	4608	-0-	-2460	-0-	69	1	4539	3	Y	-0-	-0-	
02	6612 X	4352	-0-	-2260	-0-	51	1	4301	3	Y	-0-	-0-	
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-	-0-	
04	4710 X	22	-0-	-4688	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	
05	4867 X	613	-0-	-4254	-0-	2	1	611	3	Y	-0-	-0-	

STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH		5797 PERF. 6116 - 10677			
12	7440 X	7189	-0-	-251	-0-	12	1	7177	3	Y	-0-	5	
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	96	1	6286	3	Y	9	14	
						10	9						
02	6786 X	5513	-0-	-1273	-0-	65	1	5448	3	Y	-0-	14	
03	6975 X	6336	-0-	-639	-0-	31	1	6297	3	Y	7	21	
						8	9						
04	6960 X	2832	-0-	-4128	-0-	2832	3			Y	-0-	21	
*05	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	37	1	11231	3	Y	-0-	4	17 1

HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH		6344 PERF. 6764 - 11604			
12	4216 X	3668	-0-	-548	-0-	6	1	3658	3	Y	4	14	
						4	9						
01	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	56	1	3662	3	Y	16	30	
						18	9						
02	3857 X	3617	-0-	-240	-0-	42	1	3575	3	Y	-0-	30	
03	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-	26	4 1
04	3630 X	2272	-0-	-1358	-0-	2272	3			Y	-0-	26	
05	3875 X	1797	-0-	-2078	-0-	6	1	1791	3	Y	-0-	26	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		992 X	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	3	Y	-0-	12
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	92	1	6012	3	Y	-0-	12
02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	60	1	5084	3	Y	3	15
							3	9					
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-	15
04		5910 X	3188	-0-	-2722	-0-	3188	3			Y	-0-	15
05		6107 X	1253	-0-	-4854	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-	5
											10	1	

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836													
12		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	45
01		8277 X	427	-0-	-7850	-0-	6	1	421	3	N	-0-	45
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	3	N	-0-	45
03		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	29	1	5833	3	N	3	48
							3	9					
04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-	48
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	10	1	3184	3	N	-0-	48

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860													
12		4030 X	3893	-0-	-137	-0-	6	1	3879	3	Y	7	39
							8	9					
01		4030 X	3745	-0-	-285	-0-	56	1	3685	3	Y	4	19
							4	9					
02		3770 X	3224	-0-	-546	-0-	38	1	3186	3	Y	-0-	19
03		4030 X	3803	-0-	-227	-0-	19	1	3777	3	Y	6	25
							7	9					
04		3810 X	1444	-0-	-2366	-0-	1436	3	8	9	Y	7	32
05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	17	1	5189	3	Y	2	15
							2	9					

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235													
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
01		7 X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277													
12		13206 X	11522	-0-	-1684	-0-	19	1	11503	3	Y	-0-	43
01		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	212	1	13947	3	Y	-0-	43
02		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	155	1	13045	3	Y	4	47
							4	9					
03		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	66	1	13372	3	Y	10	57
							11	9					
04		13710 X	5031	-0-	-8679	-0-	5031	3			Y	-0-	57
05		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	49	1	14968	3	Y	10	29
							11	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5270 X	2309	-0-	-2961	-0-	4 1	2305 3	Y	-0-			-0-
01	5270 X	766	-0-	-4504	-0-	11 1	724 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
02	3770 X	35	-0-	-3735	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			-0-
04	2220 X	2197	-0-	-23	-0-	2197 3		Y	-0-			-0-
05	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	6 1	1944 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442				
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	9 1	5638 3	N	-0-			-0-
01	5952 X	5548	-0-	-404	-0-	83 1	5434 3	N	28	28 1		-0-
						31 9						
02	5568 X	4776	-0-	-792	-0-	56 1	4720 3	N	-0-			-0-
03	5952 X	219	-0-	-5733	-0-	1 1	218 3	N	-0-			-0-
*04	5460 X	416	-0-	-5044	-0-	416 3		N	-0-			-0-
*05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	20 1	6044 3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128				
12	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	9 1	5555 3	Y	-0-			-0-
01	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	90 1	5876 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	68 1	5710 3	Y	-0-			-0-
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	31 1	6364 3	Y	-0-			-0-
04	5790 X	5045	-0-	-745	-0-	5045 3		Y	-0-			-0-
05	6169 X	5871	-0-	-298	-0-	19 1	5852 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184				
12	9083 X	8758	-0-	-325	-0-	15 1	8743 3	Y	-0-			-0-
01	10292 X	8837	-0-	-1455	-0-	133 1	8704 3	Y	-0-			-0-
02	9628 X	8154	-0-	-1474	-0-	96 1	8058 3	Y	-0-			-0-
03	10292 X	8235	-0-	-2057	-0-	40 1	8195 3	Y	-0-			-0-
04	8820 X	5053	-0-	-3767	-0-	5053 3		Y	-0-			-0-
05	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	36 1	11151 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127				
12	7378 X	5191	-0-	-2187	-0-	9 1	5182 3	Y	-0-			-0-
01	7378 X	4691	-0-	-2687	-0-	70 1	4621 3	Y	-0-			-0-
02	6902 X	4992	-0-	-1910	-0-	59 1	4933 3	Y	-0-			-0-
03	5363 X	4580	-0-	-783	-0-	22 1	4558 3	Y	-0-			-0-
04	5040 X	2278	-0-	-2762	-0-	2278 3		Y	-0-			-0-
05	5332 X	3296	-0-	-2036	-0-	11 1	3285 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062				
12	5518 X	5411	-0-	-107	-0-	9 1	5402 3	Y	-0-			-0-
01	5208 X	5016	-0-	-192	-0-	75 1	4941 3	Y	-0-			-0-
02	5046 X	4686	-0-	-360	-0-	55 1	4631 3	Y	-0-			-0-
03	5394 X	4823	-0-	-571	-0-	24 1	4799 3	Y	-0-			-0-
04	5250 X	3831	-0-	-1419	-0-	3831 3		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5311	-0-	-114	-0-	17 1	5294 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		6510 X	5386	-0-	-1124	-0-		9 1	5377 3	Y	-0-		-0-
01		6510 X	5519	-0-	-991	-0-		83 1	5436 3	Y	-0-		-0-
02		6090 X	4604	-0-	-1486	-0-		54 1	4550 3	Y	-0-		-0-
03		5952 X	4067	-0-	-1885	-0-		20 1	4047 3	Y	-0-		-0-
04		5760 X	1798	-0-	-3962	-0-		1798 3		Y	-0-		-0-
05		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-		25 1	7680 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374													
12		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-		11 1	6864 3	Y	-0-		-0-
01		6758 X	6557	-0-	-201	-0-		98 1	6456 3	Y	3		3
								3 9					
02		6525 X	6186	-0-	-339	-0-		72 1	6095 3	Y	17	20 1	-0-
								19 9					
03		6975 X	6229	-0-	-746	-0-		30 1	6199 3	Y	-0-		-0-
04		6750 X	6347	-0-	-403	-0-		6347 3		Y	-0-		-0-
05		6882 X	6163	-0-	-719	-0-		20 1	6143 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972													
12		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-		19 1	11377 3	Y	-0-		-0-
01		7130 X	5475	-0-	-1655	-0-		82 1	5393 3	Y	-0-		-0-
02		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-		98 1	8279 3	Y	-0-		-0-
03		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-		41 1	8267 3	Y	-0-		-0-
04		9840 X	3240	-0-	-6600	-0-		3240 3		Y	-0-		-0-
05		10168 X	6420	-0-	-3748	-0-		21 1	6399 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346													
12		2294 X	927	-0-	-1367	-0-		2 1	925 3	Y	-0-		-0-
01		2294 X	1161	-0-	-1133	-0-		17 1	1144 3	Y	-0-		-0-
02		2204 X	1418	-0-	-786	-0-		17 1	1401 3	Y	-0-		-0-
03		2356 X	964	-0-	-1392	-0-		5 1	959 3	Y	-0-		-0-
04		2280 X	491	-0-	-1789	-0-		491 3		Y	-0-		-0-
05		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		6 1	1956 3	Y	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-		10	1 1	4 3	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	6	-0-	6	-0-		16	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		N	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
12		217 N	174	-0-	-43	-0-		38 1	128 3	N	7	53 1	12
								8 9					
01		217 N	160	-0-	-57	-0-		40 1	120 3	N	-0-		12
02		174 N	141	-0-	-33	-0-		29 1	112 3	N	-0-		12
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		36 1	140 3	N	-0-		12
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		57 1	169 3	N	-0-		12
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-		53 1	196 3	N	-0-		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14508 X	13508	-0-	-1000	-0-	22 1	13452 3	Y	31			84
							34 9						
01		14353 X	13047	-0-	-1306	-0-	196 1	12851 3	Y	-0-	49 1		35
02		13195 X	12163	-0-	-1032	-0-	143 1	12020 3	Y	-0-			35
03		14105 X	12950	-0-	-1155	-0-	63 1	12837 3	Y	45	27 1		53
							50 9						
04		13380 X	8392	-0-	-4988	-0-	8392 3		Y	-0-			53
05		13516 X	13179	-0-	-337	-0-	43 1	13039 3	Y	88	107 1		34
							97 9						
BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693				
12		11470 X	10860	-0-	-610	-0-	18 1	10842 3	Y	-0-			-0-
01		11470 X	10789	-0-	-681	-0-	162 1	10627 3	Y	-0-			-0-
02		10643 X	9889	-0-	-754	-0-	116 1	9773 3	Y	-0-			-0-
03		11377 X	10410	-0-	-967	-0-	51 1	10359 3	Y	-0-			-0-
04		10740 X	6520	-0-	-4220	-0-	6520 3		Y	-0-			-0-
05		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	36 1	10916 3	Y	-0-			-0-
BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642				
12		1426 X	993	-0-	-433	-0-	2 1	980 3	Y	10			27
							11 9						
01		1271 X	1245	-0-	-26	-0-	19 1	1226 3	Y	-0-	16 1		11
02		1189 X	1076	-0-	-113	-0-	13 1	1063 3	Y	-0-			11
03		1271 X	774	-0-	-497	-0-	4 1	752 3	Y	16	9 1		18
							18 9						
04		1200 N	553	-0-	-647	-0-	553 3		Y	-0-			18
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	6 1	1906 3	Y	31	37 1		12
							34 9						
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827				
12		10075 X	9524	-0-	-551	-0-	16 1	9508 3	Y	-0-			-0-
01		9920 X	9388	-0-	-532	-0-	141 1	9247 3	Y	-0-			-0-
02		9193 X	8730	-0-	-463	-0-	102 1	8628 3	Y	-0-			-0-
03		9827 X	9123	-0-	-704	-0-	44 1	9079 3	Y	-0-			-0-
04		9420 X	5456	-0-	-3964	-0-	5456 3		Y	-0-			-0-
05		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	33 1	10218 3	Y	-0-			-0-
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
12		10106 X	9403	-0-	-703	-0-	16 1	9379 3	Y	7			20
							8 9						
01		10013 X	9213	-0-	-800	-0-	138 1	9075 3	Y	-0-	12 1		8
02		9164 X	8316	-0-	-848	-0-	98 1	8218 3	Y	-0-			8
03		9734 X	8807	-0-	-927	-0-	43 1	8753 3	Y	10	6 1		12
							11 9						
04		9210 X	5759	-0-	-3451	-0-	5759 3		Y	-0-			12
05		9393 X	9250	-0-	-143	-0-	30 1	9197 3	Y	21	25 1		8
							23 9						

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 //CONT.// 499978														
WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12	16461 X	14323	-0-	-2138	-0-	24	1	14299	3	N	-0-			82
01	16027 X	13968	-0-	-2059	-0-	210	1	13758	3	N	-0-	55	1	27
02	14529 X	12777	-0-	-1752	-0-	150	1	12626	3	N	1			28
03	15283 X	13338	-0-	-1945	-0-	65	1	13273	3	N	-0-			28
04	14340 X	10434	-0-	-3906	-0-	10434	3			N	-0-			28
05	14322 X	12629	-0-	-1693	-0-	41	1	12578	3	N	9			37
						10	9							

BFMT EAST														
WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739														
12	15934 X	14689	-0-	-1245	-0-	24	1	14635	3	Y	27			77
01	15748 X	14371	-0-	-1377	-0-	216	1	14155	3	Y	-0-	43	1	34
02	14558 X	13144	-0-	-1414	-0-	154	1	12990	3	Y	-0-			34
03	15562 X	14140	-0-	-1422	-0-	69	1	14027	3	Y	40	24	1	50
04	14760 X	7286	-0-	-7474	-0-	7286	3			Y	-0-			50
05	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	52	1	15849	3	Y	78	95	1	33
						86	9							

BFMT EAST														
WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001														
12	14322 X	13071	-0-	-1251	-0-	22	1	13049	3	Y	-0-			16
01	13950 X	12766	-0-	-1184	-0-	191	1	12569	3	Y	5			21
02	13050 X	11895	-0-	-1155	-0-	140	1	11755	3	Y	-0-			21
03	13950 X	12304	-0-	-1646	-0-	60	1	12199	3	Y	41	55	1	7
04	13470 X	10084	-0-	-3386	-0-	10084	3			Y	-0-			7
05	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	44	1	13353	3	Y	12			19
						13	9							

BFMT EAST														
WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197														
12	11253 X	10545	-0-	-708	-0-	18	1	10527	3	N	-0-			19
01	11098 X	10434	-0-	-664	-0-	157	1	10277	3	N	-0-			19
02	10324 X	9680	-0-	-644	-0-	114	1	9566	3	N	-0-			19
03	11005 X	10277	-0-	-728	-0-	50	1	10182	3	N	41	54	1	6
04	10410 X	7637	-0-	-2773	-0-	7637	3			N	-0-			6
05	10540 X	10401	-0-	-139	-0-	34	1	10367	3	N	-0-			6
						45	9							

BFMT EAST														
WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663														
12	13392 X	12347	-0-	-1045	-0-	20	1	12327	3	Y	-0-			-0-
01	13268 X	11795	-0-	-1473	-0-	177	1	11618	3	Y	-0-			-0-
02	12412 X	9765	-0-	-2647	-0-	115	1	9650	3	Y	-0-			-0-
03	13268 X	11071	-0-	-2197	-0-	54	1	11017	3	Y	-0-			-0-
04	12240 X	7036	-0-	-5204	-0-	7036	3			Y	-0-			-0-
05	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	40	1	12306	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BFMT EAST		WELL #:		48H	RRCID ->	288666	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	6002 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		18910 X	17179	-0-	-1731	-0-	29 1	17150 3	N	-0-		67	
01		18042 X	16830	-0-	-1212	-0-	252 1	16578 3	N	-0-		67	
02		16327 X	15540	-0-	-787	-0-	182 1	15344 3	N	13		80	
03		17453 X	16388	-0-	-1065	-0-	14 9						
							79 1	16190 3	N	108	53 1	135	
							119 9						
04		16860 X	11781	-0-	-5079	-0-	11781 3		N	-0-		135	
05		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	59 1	18049 3	N	46	135 1	46	
							51 9						

NIDO RANCH 2060				WELL #:	400H	RRCID ->	295007	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5700 - 12731
12		68076 X	53583	-0-	-14493	-0-	89 1	53391 3	Y	94	73 1	37	
							103 9						
01		64542 X	51023	-0-	-13519	-0-	763 1	50130 3	Y	118	123 1	32	
							130 9						
02		57420 X	41262	-0-	-16158	-0-	483 1	40680 3	Y	90	113 1	9	
							99 9						
03		59241 X	42615	-0-	-16626	-0-	207 1	42340 3	Y	62	41 1	30	
							68 9						
04		54480 X	25872	-0-	-28608	-0-	25807 3	65 9	Y	59	63 1	26	
05		53568 X	43025	-0-	-10543	-0-	139 1	42734 3	Y	138	161 1	3	
							152 9						

NIDO RANCH 2060				WELL #:	403H	RRCID ->	295008	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5750 - 12773
12		88226 X	73526	-0-	-14700	-0-	122 1	73337 3	Y	61	44 1	22	
							67 9						
01		85002 X	70549	-0-	-14453	-0-	1058 1	69491 3	Y	-0-	22 1	-0-	
02		76415 X	55786	-0-	-20629	-0-	654 1	55054 3	Y	71	65 1	6	
							78 9						
03		79763 X	58186	-0-	-21577	-0-	283 1	57775 3	Y	116	68 1	54	
							128 9						
04		74190 X	33225	-0-	-40965	-0-	33152 3	73 9	Y	66	83 1	37	
05		73532 X	58454	-0-	-15078	-0-	190 1	58227 3	Y	34	70 1	1	
							37 9						

NIDO RANCH 2060				WELL #:	401H	RRCID ->	295009	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5652 - 12731
12		66774 X	51923	-0-	-14851	-0-	86 1	51739 3	Y	89	67 1	35	
							98 9						
01		63395 X	49572	-0-	-13823	-0-	742 1	48703 3	Y	115	118 1	32	
							127 9						
02		56347 X	40618	-0-	-15729	-0-	475 1	40045 3	Y	89	110 1	11	
							98 9						
03		57691 X	42025	-0-	-15666	-0-	205 1	41741 3	Y	72	45 1	38	
							79 9						
04		52890 X	25759	-0-	-27131	-0-	25704 3	55 9	Y	50	59 1	29	
05		51925 X	43400	-0-	-8525	-0-	141 1	43113 3	Y	133	155 1	7	
							146 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID -> 295011		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		73129 X	56519	-0-	-16610	-0-	93 1	56186	3	Y	218	171	1			89	
							240 9										
01		69936 X	53854	-0-	-16082	-0-	804 1	52773	3	Y	252	268	1			73	
							277 9										
02		62350 X	42831	-0-	-19519	-0-	500 1	42125	3	Y	187	236	1			24	
							206 9										
03		64046 X	44524	-0-	-19522	-0-	216 1	44142	3	Y	151	96	1			79	
							166 9										
04		57810 X	26722	-0-	-31088	-0-	26598 3	124	9	Y	113	131	1			61	
							153 1	46904	3	Y	144	198	1			7	
							158 9										
NIDO RANCH 2060										WELL #: 405H		RRCID -> 296848		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NIDO RANCH 2060										WELL #: 408H		RRCID -> 296849		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 5915 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NIDO RANCH 2060										WELL #: 409H		RRCID -> 296850		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 5953 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NIDO RANCH 2060										WELL #: 407H		RRCID -> 296959		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 5883 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NIDO RANCH 2060										WELL #: 404H		RRCID -> 297104		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 406H		RRCID -> 297105		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 5813 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462								
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	N	-0-				42
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	5	1	2042	2	N	-0-				42
02	1972	N	1924	-0-	-48	-0-	5	1	1919	2	N	-0-				42
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	53	1	2099	2	N	-0-				42
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	48	1	1849	2	N	-0-				42
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	50	1	1910	2	N	-0-				42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353								
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	912	2	N	-0-				100
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	17	1	991	2	N	-0-				100
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	46	1	1816	2	N	-0-				100
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	N	-0-				100
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	22	1	829	2	N	-0-	81	1		19
05	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	31	1	1174	2	N	-0-				19

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322								
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	689	2	N	-0-				124
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-				124
02	609	N	377	-0-	-232	-0-	9	1	368	2	N	-0-				124
03	713	N	339	-0-	-374	-0-	8	1	331	2	N	-0-				124
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	769	2	N	-0-	101	1		23
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	N	-0-				23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
RACHAL		WELL #: 1		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489								
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				5
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-				5
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-				5
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				5
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				5
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				5

RACHAL		WELL #: 3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446								
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				5
01	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-				5
02	348	X	329	-0-	-19	-0-	329	2			Y	-0-				5
03	372	X	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-				5
*04	360	X	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-				5
*05	341	X	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-				5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
RACHAL				WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		868 X	350	-0-	-518	-0-	350 2			Y	-0-			5
01		806 X	352	-0-	-454	-0-	352 2			Y	-0-			5
02		696 X	330	-0-	-366	-0-	330 2			Y	-0-			5
03		372 X	340	-0-	-32	-0-	340 2			Y	-0-			5
*04		360 X	324	-0-	-36	-0-	324 2			Y	-0-			5
*05		341 X	320	-0-	-21	-0-	320 2			Y	-0-			5

RACHAL				WELL #:	6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506	
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-			5
01		372 X	352	-0-	-20	-0-	352 2			Y	-0-			5
02		348 X	326	-0-	-22	-0-	326 2			Y	-0-			5
03		372 X	337	-0-	-35	-0-	337 2			Y	-0-			5
*04		360 X	285	-0-	-75	-0-	285 2			Y	-0-			5
*05		341 X	332	-0-	-9	-0-	332 2			Y	-0-			5

RACHAL				WELL #:	4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501	
12		527 X	347	-0-	-180	-0-	347 2			Y	-0-			4
01		496 X	367	-0-	-129	-0-	367 2			Y	-0-			4
02		435 X	330	-0-	-105	-0-	330 2			Y	-0-			4
03		372 X	340	-0-	-32	-0-	340 2			Y	-0-			4
*04		360 X	338	-0-	-22	-0-	338 2			Y	-0-			4
*05		372 X	294	-0-	-78	-0-	294 2			Y	-0-			4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				WELL #:	2H	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6986 - 11026	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZAMORA A				WELL #:	4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7034 - 11240	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWEN (3700)				WELL #:	2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEN (3800)		67885 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
4020 SWD, LLC		100604									
OASIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295067		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 4160 - 4308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 4157 - 4170	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6444 - 6454	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
FASKEN STATE 23		WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2109 - 2511	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FREDCO 284921
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

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

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

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

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9308 - 9354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED													09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9514 - 9543		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED													10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22	

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED													09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7700 - 7916
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 7696
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS		WELL #:		11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7866 - 7902			
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-		101	1	1056	2	N	4	89	1	45
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-		93	1	985	2	N	4			49
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		86	1	875	2	N	103	29	1	123
03	1147 N	1013	-0-	-134	-0-		113	9	913	2	N	1	25	1	99
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-		100	1	892	2	N	25	62	1	62
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-		112	1	970	2	N	-0-			62

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

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700	-	7725	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8088	-	8102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-				110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-				110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT				110

PANTERA (ROSA D-1)				68994 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		12	RRCID ->	223349	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	10980	-	11360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)				69370 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992											
PARR SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	197379	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7006	-	7614	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97

WELDERXP LTD.				907320											
PARR KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	198482	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7648	-	7662	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

PARR SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	201257	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6998	-	7072	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320												
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARRITA (9240)		69390 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293121		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9324 - 9390	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7750	4665	-0-	-3085	10389	210 1	4324 2	Y	119	148 1	75
01	7750	4530	-0-	-3220	7169	131 9	4132 2	Y	170	151 1	94
02	7250	3839	-0-	-3411	3758	187 9	3555 2	Y	89	98 1	85
03	7506	3748	-0-	-3758	-0-	186 1	3446 2	Y	98	93 1	90
04	4500 #	3426	-0-	-1074	-0-	98 9	3122 2	Y	117	129 1	78
05	4650 #	3263	-0-	-1387	-0-	108 9	3008 2	Y	73	81 1	70
						175 1					
						129 9					
						80 9					

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334		PERF.10982 - 12242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	33 1	5849 2	Y	113	78 1	51
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	124 9	6648 2	Y	116	127 1	40
02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	42 1	6308 2	Y	108	110 1	38
03	6541 X	6102	-0-	-439	-0-	128 9	5915 2	Y	111	112 1	37
04	6300 X	5542	-0-	-758	-0-	53 1	5378 2	Y	103	85 1	55
05	6510 X	5160	-0-	-1350	-0-	119 9	5025 2	Y	100	112 1	43
						65 1					
						122 9					
						51 1					
						113 9					
						25 1					
						110 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11368 - 12904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	42 1	7405 2	Y	401	284 1	182
01	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	441 9	8222 2	Y	399	442 1	139
02	8004 X	7570	-0-	-434	-0-	52 1	7155 2	Y	323	349 1	113
03	8556 X	6843	-0-	-1713	-0-	439 9	6373 2	Y	364	356 1	121
04	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	60 1	5846 2	Y	319	270 1	170
05	7812 X	5693	-0-	-2119	-0-	355 9	5319 2	Y	316	351 1	135
						70 1					
						400 9					
						56 1					
						351 9					
						26 1					
						348 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145		PERF.10836 - 12805	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	3332	-0-	-3302	-0-	17 1	2956 2	Y	326	221 1	148
01	6634 X	2608	-0-	-4026	-0-	359 9	2228 2	Y	333	365 1	116
02	6206 X	2306	-0-	-3900	-0-	14 1	1974 2	Y	286	302 1	100
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	366 9	4601 2	Y	301	301 1	100
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	17 1	4652 2	Y	276	229 1	147
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	315 9	4821 2	Y	266	299 1	114
						50 1					
						331 9					
						45 1					
						304 9					
						24 1					
						293 9					

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)			69784	770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION			119905										
BUTLER, JACK			WELL #:	1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7034 - 7219	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93	

PEDERNAL (QUEEN CITY)			70191	498	ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
MCRAE, NATHAN D.			555862										
DE GUERRA, M. S.			WELL #:		RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	N/A	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004													

MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954										
GUERRA, R.R.			WELL #:	1	RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6247 - 6640	
12	1519 #	1067	-0-	-452	-0-	157	1	910	2	N	-0-	-0-	
01	1519 #	997	-0-	-522	-0-	148	1	849	2	N	-0-	-0-	
02	1421 #	802	-0-	-619	-0-	184	1	618	2	N	-0-	-0-	
03	1519 #	1365	-0-	-154	-0-	227	1	1138	2	N	-0-	-0-	
04	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	N	-0-	-0-	
05	1054 #	979	-0-	-75	-0-	212	1	767	2	N	-0-	-0-	

PENASCAL (9-A)			70425	333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KENEDY			
VAQUERO OPERATING			882776										
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972 - 6982	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KENEDY RANCH			WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202 - 3234	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PENASCAL (10-A 7000)			70425	666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
VAQUERO OPERATING			882776										
KENEDY RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7020 - 7024	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333								
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333											
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 P	RRCID ->	130809	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5442 - 5447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OUTLINE OIL CORP.				628500											
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 L	RRCID ->	012460	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
MARTIN, H.L.				WELL #:	2	RRCID ->	145627	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6852 - 7526		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-			47
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				Y	-0-			47
02	174 N	247	-0-	73	-0-	247	2				Y	-0-			47
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2				Y	-0-			47
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-			47
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				Y	-0-			47

PENITAS (7400)				70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
MARTIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	084378	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7521 - 8020		
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2				Y	-0-			24
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2				Y	-0-			24
02	261 N	282	-0-	21	-0-	282	2				Y	-0-			24
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				Y	-0-			24
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				Y	-0-			24
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				Y	-0-			24

MARTIN, H.L.				WELL #:	2-L	RRCID ->	145628	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7484 - 7526
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MARTIN, RONALD L.				WELL #:	2A	RRCID ->	157752	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7530 - 7550
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	167226	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10851	PERF. 7424 - 7437	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2	N	-0-			-0-
02	435 N	721	-0-	286	-0-	721	2	N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	173696	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7588 - 7604	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021												

DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	174704	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7679 - 7721	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021												

FORDYCE		WELL #:		1	RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7374 - 7384	
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			146
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			146
02	145 N	166	-0-	21	-0-	166	2	N	-0-			146
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			146
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			146
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			146

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	285445	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7388 - 7450	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	145 N	173	-0-	28	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 7448 - 7478
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			86
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			86
02	87 N	99	-0-	12	-0-	99	2	N	-0-			86
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			86
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			86
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			86

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RAKER RESOURCES LLC		689172														
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 589		WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS NORTH (PETTUS)													
				70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
				508936									
		PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #: 2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2876 - 2886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PETERS, WEST (COLE, UP)													
				70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
				508936									
		SULO-PETERS		WELL #: 9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 1816		PERF. 1696 - 1706	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PETROX (GOVERNMENT WELLS)													
				70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
				460054									
		KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1014 - 1017	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)													
				70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
				701613									
		REMORA OPERATING, LLC		WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9430 - 9490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	

				D.C.R.C.									
				WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9488 - 9514	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-	-0-	

				D.C.R.C.									
				WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9380 - 9412
12	DLQ G-10	439	-0-	439	B	1794	435	3	4	9	Y	4	20
01	DLQ G-10	349	-0-	349	B	2143	343	3	6	9	Y	5	25
02	2745 N	602	-0-	-2143	B	-0-	592	3	10	9	Y	9	34
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	538	3	8	9	Y	7	17
04	330 N	218	-0-	-112	B	-0-	217	3	1	9	Y	1	18
05	651 N	562	-0-	-89	B	-0-	558	3	4	9	Y	4	22

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
D.C.R.C.		WELL #:		2205	RRCID ->	143902	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9423 - 9491		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

D.C.R.C.		WELL #:		2207-C	RRCID ->	144234	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9313 - 9348		
12	DLQ G-10	439	-0-	439 B	-0-	2123	435 3	4 9	Y	4				4
01	DLQ G-10	350	-0-	350 B	-0-	2473	344 3	6 9	Y	5				9
02	3028 X	555	-0-	-2473 B	-0-		545 3	10 9	Y	9				18
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-		538 3	8 9	Y	7	24	1		1
04	330 N	258	-0-	-72 B	-0-		257 3	1 9	Y	1				2
05	589 N	423	-0-	-166 B	-0-		420 3	3 9	Y	3				5

D. C. R. C.		WELL #:		3204	RRCID ->	214725	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9505 - 10148		
12	1643 N	734	-0-	-909 B	-0-	623 3	111 9	9	N	101	171	1		315
01	1426 N	411	-0-	-1015 B	-0-	382 3	29 9	9	N	26				341
02	1885 N	617	-0-	-1268 B	-0-	604 3	13 9	9	N	12				353
03	744 N	566	-0-	-178 B	-0-	558 3	8 9	9	N	7	25	1		335
04	390 N	198	-0-	-192 B	-0-	197 3	1 9	9	N	1				336
*05	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1040 3	8 9	9	N	7				343

LEGACY		WELL #:		1	RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087		
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	58 3	1 9	9	N	1				214
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	39 3	1 9	9	N	1				215
02	203 N	65	-0-	-138 B	-0-	64 3	1 9	9	N	1				216
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	56 3	1 9	9	N	1	3	1		214
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3			N	-0-				214
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	152 3	1 9	9	N	1				215

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #:		204	RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060		
12	1054 N	691	-0-	-363 B	-0-	683 3	8 9	9	N	7				173
01	1085 N	443	-0-	-642 B	-0-	431 3	12 9	9	N	11				184
02	1363 N	674	-0-	-689 B	-0-	660 3	14 9	9	N	13				197
03	682 N	528	-0-	-154 B	-0-	521 3	7 9	9	N	6	23	1		180
04	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	221 3	1 9	9	N	1				181
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1052 3	9 9	9	N	8				189

LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	N	1			3
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	N	1			4
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	99	3	2	9	N	2			6
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1	4	1	3
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			3
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	N	1			4

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
STAGGS-STATE		WELL #:		3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	105	-0-	105	637	105	2		N	-0-	69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT	69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT	69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT	69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT	69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637				N	NO RPT	69

STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806
12	14B2 EXT	221	-0-	221	5224	221	2		N	-0-	90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT	90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT	90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT	90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT	90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224				N	NO RPT	90

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600							
MASHI		WELL #:		1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT	125
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT	125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125

MASHI		WELL #:		2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7782 - 7806
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7586 - 7595				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7838 - 7878				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 7778 - 7790				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7808 - 7831				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7815 - 7831				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 7760 - 7804		
STAGGS-STATE														
12	14B2 EXT	88	-0-	88	3194	88	2			N	-0-			40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

PICOSE, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512									
STAGGS STATE		WELL #: 5		RRCID -> 153943		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	96	-0-	96	701	96	2	N	-0-		14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024									
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 012546		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #: 9		RRCID -> 080542		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #: 64		RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973									
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906			
12	1395 X	68	-0-	-1327	-0-	2	1	66	9	Y	234
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		234
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		234
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		234
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		234
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	105 1	129
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 37 T		RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7422 - 7425			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7740 - 7750			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVA, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7867 - 7878			
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	1		Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1		Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	130	1	179	2	Y	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	271	1	316	2	Y	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	283	1	321	2	Y	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	234	1	252	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7828 - 2832		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7325 - 7331			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8082 - 8100		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7425 - 7434		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580												
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			Y	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	156	1	101	2	Y	-0-
03		T. A.	767	-0-	767	-0-	354	1	413	2	Y	-0-
04		T. A.	704	-0-	704	-0-	1471	1	374	2	Y	-0-
05		T. A.	576	-0-	576	-0-	2047	1	299	2	Y	-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795												
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	Y	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	73	1	86	2	Y	-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	76	1	86	2	Y	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	65	1	69	2	Y	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064 - 7092	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 - 7096	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 - 7283	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-	-0-	
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	508 2	Y	-0-	
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	996	1	1160 2	Y	-0-	
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	1	1137 2	Y	-0-	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	877 2	Y	-0-	

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:	2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 9556 - 9572
12	6820 X	370	-0-	-6450	-0-	-0-	370	3	N	-0-	222	
01	6820 X	186	-0-	-6634	-0-	-0-	186	3	N	-0-	222	
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-	-0-			N	-0-	222	
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-			N	-0-	222	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-	222	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-	222	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527											
PITA		WELL #:		3	RRCID ->	296703	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9595 - 10003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	27056	-0-	27056	45240	26052	3	1004	9	N	913	937	1		341
01	77350 X	32110	-0-	-45240	-0-	30801	3	1309	9	N	1190	1358	1		173
02	35351 X	22534	-0-	-12817	-0-	21756	3	778	9	N	707	578	1		302
03	37789 X	19111	-0-	-18678	-0-	18530	3	581	9	N	528	577	1		253
04	36570 X	15527	-0-	-21043	-0-	15064	3	463	9	N	421	383	1		291
05	37789 X	1196	-0-	-36593	-0-	1157	3	39	9	N	35	198	1		128

PITA, NW (VICKSBURG 10350)				71706 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
GONZALES #30		WELL #:		1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10495 - 10696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				88

PITA ISLAND (I-79)				71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9266 - 9276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9278 - 9284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	10259 - 10264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10127 - 10279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				348

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

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10412 - 10520
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5574 - 5578
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8597 - 8607
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023											

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H. "C"		WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. -C-		WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. -C-		WELL #:	143	RRCID ->	055875	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #:	113	RRCID ->	150113	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 3632 - 3636
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -C-		WELL #:	163	RRCID ->	056878	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #:	145	RRCID ->	148683	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	4677	PERF. 3762 - 3766
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499								
DIMMICK		WELL #:	5	RRCID ->	162428	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 3737 - 3739
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.A. "C"		WELL #:	46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5132 - 5135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDERXP LTD.		907320								
WELDER, EFH		WELL #:	1	RRCID ->	289760	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5562 - 5565
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.		907320								
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.		907320								
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDERXP LTD.		907320											
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8990	- 9066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1 1007 2	N	-0-			65
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1 756 2	N	-0-			65
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1 573 2	N	-0-			65
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1 555 2	N	-0-			65
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1 678 2	N	9			74
						10	9					
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1 404 2	N	-0-			74

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8906	- 9123			
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1 97 2	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1 41 2	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1 92 2	N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1 51 2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1 34 2	N	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1 43 2	N	-0-			-0-

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8960	- 9342			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, M.				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854	- 9132			
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046	- 9424			
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			6
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//	72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
MARTINEZ, M.		WELL #:	7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 1	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:	8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:	9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 1	Y	-0-			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

URIBE, SERAFIN		WELL #:	1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 1	Y	-0-			2
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

MARTINEZ, M.		WELL #:	2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	9010 - 9175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:	10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258
12	589 N	5	-0-	-584	-0-	5 1	Y	-0-			3
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

URIBE, SERAFIN		WELL #:	2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	155 N		2	-0-	-153		2	1		Y	-0-	1
01	155 N			-0-	-155					Y	-0-	1
02	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	1
04	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	1
05	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	1

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343												
12	14B DENY			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058												
12	558 X		88	-0-	-470		88	2		Y	-0-	22
01	0 X			-0-	-0-					Y	-0-	22
02	0 X			-0-	-0-					Y	-0-	22
03	0 X			-0-	-0-					Y	-0-	22
04	T. A.		193	-0-	193		193	2		Y	-0-	22
05	T. A.			-0-	-0-		193			Y	-0-	22

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764												
12	62 N			-0-	-62					Y	-0-	-0-
01	186 N			-0-	-186					Y	-0-	-0-
02	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372												
12	5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-	-0-
01	0 N			-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N			-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N			-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N		11	-0-	-0-		11	2		N	-0-	-0-
05	0 N			-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276												
12	434 N		2	-0-	-432		2	1		Y	-0-	2
01	713 N			-0-	-713					Y	-0-	2
02	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	2
03	0 N			-0-	-0-					Y	-0-	2
04	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	2
05	T. A.			-0-	-0-					Y	-0-	2

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 179280		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 179707		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 15		RRCID -> 179864		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642				
12	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	1	Y	-0-			2
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 181118		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

URIBE FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 186378		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304				
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1	Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

URIBE, A. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 244554		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			12
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT		

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-	
01	1860	X	35	-0-	-1825	-0-	7	1	28	2	Y		-0-	
02	1479	X	592	-0-	-887	-0-	54	1	538	2	Y		-0-	
03	1519	X	261	-0-	-1258	-0-	27	1	234	2	Y		-0-	
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	2	Y		-0-	
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	112	1	267	2	Y		-0-	

MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037														
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	496	1	1108	2	Y	5	5	1
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	275	1	1115	2	Y	5		5
02	1740	N	1197	-0-	-543	-0-	109	1	1087	2	Y	1		6
03	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	113	1	984	2	Y	3	8	1
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	382	1	906	2	Y	3		4
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	420	1	1005	2	Y	5		9

MARSHALL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072														
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	155	1	347	2	Y	-0-		-0-
01	558	N	379	-0-	-179	-0-	75	1	304	2	Y	-0-		-0-
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	40	1	404	2	Y	-0-		-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	38	1	331	2	Y	-0-		-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	126	1	300	2	Y	-0-		-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208														
12	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	699	1	1563	2	Y	49	48	1
01	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	370	1	1498	2	Y	45		60
02	3277	X	2188	-0-	-1089	-0-	197	1	1973	2	Y	16		76
03	3503	X	2248	-0-	-1255	-0-	229	1	1990	2	Y	26	81	1
04	3390	X	2750	-0-	-640	-0-	809	1	1919	2	Y	20		41
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	802	1	1919	2	Y	43		84

MARSHALL, S. G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100														
12	4030	X	3125	-0-	-905	-0-	966	1	2159	2	Y	-0-		-0-
01	4247	X	2543	-0-	-1704	-0-	504	1	2039	2	Y	-0-		-0-
02	3973	X	2627	-0-	-1346	-0-	239	1	2388	2	Y	-0-		-0-
03	4247	X	2055	-0-	-2192	-0-	212	1	1843	2	Y	-0-		-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	993	1	2354	2	Y	-0-		-0-
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	910	1	2177	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	228	1	510	2	Y	17	16 1	11
01	1023 N	296	-0-	-727	-0-	19	9	224	2	Y	15		26
02	551 N	312	-0-	-239	-0-	17	9	278	2	Y	5		31
03	744 N	315	-0-	-429	-0-	28	1	272	2	Y	11	36 1	6
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	6	9	581	2	Y	8		14
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	12		26
						12	9						
						245	1						
						9	9						
						140	1						
						13	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	238	1	531	2	Y	8	8 1	-0-
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	9	9	394	2	Y	8		8
02	841 N	568	-0-	-273	-0-	97	1	515	2	Y	2		10
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	6	14 1	2
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	9	725	2	Y	4		6
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	481	2	Y	8		14
						7	9						
						306	1						
						4	9						
						201	1						
						9	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	547	1	1223	2	Y	17	16 1	1
01	2046 N	1392	-0-	-654	-0-	19	9	1104	2	Y	14		15
02	2233 N	850	-0-	-1383	-0-	273	1	767	2	Y	6		21
03	1798 N	1107	-0-	-691	-0-	15	9	982	2	Y	11	28 1	4
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	7		11
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	7	9	921	2	Y	15		26
						113	1						
						12	9						
						406	1						
						8	9						
						385	1						
						17	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179			
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	183	1	410	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	105	1	427	2	Y	-0-		-0-
02	580 N	459	-0-	-121	-0-	42	1	417	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	44	1	386	2	Y	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	164	1	390	2	Y	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	157	1	374	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.										WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478	
12	3596 X	2934	-0-	-662	-0-	901	1	2014	2	Y	17	16	1			1	
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	524	1	2122	2	Y	14					15	
02	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	212	1	2125	2	Y	6					21	
03	2945 X	2238	-0-	-707	-0-	230	1	1996	2	Y	11	28	1			4	
04	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	801	1	1901	2	Y	8					12	
05	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	617	1	1476	2	Y	8					20	
MARSHALL, S. G.										WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.										WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.										WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MARSHALL, S. G.										WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-	
01	775 N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	2	Y	-0-					-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	197	1	467	2	Y	-0-					-0-	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	296	1	708	2	Y	-0-					-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID ->	226087	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	9575 - 10062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID ->	229702	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8448 - 9890	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	2	2	1	1
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	1			2
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	34	1	Y	1			3
03	434 N	298	-0-	-136	-0-	31	1	Y	1	3	1	1
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	116	1	Y	-0-			1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	1			2

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID ->	232499	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8670 - 8832	
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	203	1	Y	-0-			23
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	216	1	Y	-0-			23
02	725 N	415	-0-	-310	-0-	415	2	Y	-0-			23
03	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2	Y	-0-			23
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	-0-			23
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-			23

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID ->	233217	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8697 - 8742	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID ->	242247	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8298 - 11030	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	-0-	39	1	42
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	352	1	Y	-0-			42
02	1073 N	636	-0-	-437	-0-	48	1	Y	-0-			42
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	61	1	Y	-0-	30	1	12
04	1170 N	706	-0-	-464	-0-	188	1	Y	-0-			12
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	-0-			12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	635	1	1586	2	Y	48	129	1	-0-
01	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	53	9	607	1	Y	62			62
02	2088 N	1819	-0-	-269	-0-	68	9	135	1	Y	47			109
03	2263 N	1731	-0-	-532	-0-	52	9	121	1	Y	42	107	1	44
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	46	9	557	1	Y	34			78
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	37	9	467	1	Y	46			124
						51	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600														
12	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	662	1	1479	2	Y	43	42	1	43
01	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	47	9	497	1	Y	39			82
02	2610 X	2085	-0-	-525	-0-	43	9	188	1	Y	14			96
03	2790 X	2497	-0-	-293	-0-	15	9	255	1	Y	28	108	1	16
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	31	9	710	1	Y	20			36
05	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	22	9	665	1	Y	37			73
						41	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253														
12	5766 X	3653	-0-	-2113	-0-	1122	1	2507	2	Y	22	21	1	4
01	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	24	9	1032	1	Y	19			23
02	3857 X	3666	-0-	-191	-0-	21	9	333	1	Y	8			31
03	4123 X	2311	-0-	-1812	-0-	9	9	237	1	Y	13	39	1	5
04	5070 X	4394	-0-	-676	-0-	14	9	1300	1	Y	10			15
05	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	11	9	1299	1	Y	18			33
						20	9							

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110														
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	178	1	445	2	Y	9	9	1	-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	10	9	171	1	Y	12			12
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	13	9	42	1	Y	9			21
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	10	9	40	1	Y	8	21	1	8
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	9	9	168	1	Y	7			15
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	8	9	129	1	Y	9			24
						10	9							

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303 1 74 9	757 2	Y	67		175
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	302 1	739 2	Y	-0-		175
02	1044 N	737	-0-	-307	-0-	737 2		Y	-0-		175
03	1147 N	870	-0-	-277	-0-	870 2		Y	-0-		175
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	279 1	771 2	Y	-0-		175
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	251 1	842 2	Y	-0-		175

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

12	3000 N	648	-0-	-2352	280	473	1	118	2	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
01	651 N	303	-0-	-348	-0-	245	1	36	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	277	1	285	2	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	483	1	158	2	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	292	1	320	2	Y	47	47	1			-0-
						52	9									
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	464	1	120	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									

 PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

12	663 N	136	-0-	-527	-0-	99	1	25	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	77	1	22	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	T. A.	125	-0-	125	125	58	1	60	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
03	T. A.	142	-0-	142	267	102	1	33	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
04	T. A.	139	-0-	139	406	61	1	67	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
05	T. A.	132	-0-	132	538	98	1	25	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									

 PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

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

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	602 1	4725 2	Y	232	260 1	168
						255 9					
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	505 1	4280 2	Y	244	62 1	350
						268 9					
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	505 1	4617 2	Y	234	433 1	151
						257 9					
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	487 1	4440 2	Y	243	120 1	274
						267 9					
04	4560 X	3773	-0-	-787	-0-	458 1	3096 2	Y	199	173 1	300
						219 9					
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	575 1	4489 2	Y	210	247 1	263
						231 9					

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 10278 - 10288

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 11622 - 11623

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73 1	536 2	Y	98	98 1		-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	108 9	565 2	Y	118	118 1		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	70 1	615 2	Y	114	114 1		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	130 9	586 2	Y	118	59 1		59
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	522 2	Y	136	195 1		-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	125 9	652 2	Y	82	82 1		-0-
						68 1						
						130 9						
						81 1						
						150 9						
						88 1						
						90 9						

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1524 N	797	-0-	-727	-0-	21 1	161 2	Y	559	639 1	244
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	615 9	128 2	Y	503	324 1	423
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	15 1	86 2	Y	485	689 1	219
03	775 N	545	-0-	-230	-0-	553 9	82 2	Y	413	498 1	135
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	13 1	67 2	Y	416	311 1	240
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	534 9	69 2	Y	460	511 1	189
						9 1					
						454 9					
						9 1					
						458 9					
						9 1					
						506 9					

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

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:	RRCID -> 141709	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9572	-	9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-				104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #:	RRCID -> 147374	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814			
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	308 1	1623 2	Y	76	76 1	-0-
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	84 9	2724 2	Y	35	35 1	-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	414 1	2894 2	Y	19	19 1	-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39 9	3412 2	Y	36	36 1	-0-
04	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	415 1	2300 2	Y	44	44 1	-0-
05	3565 X	1690	-0-	-1875	-0-	21 9	1381 2	Y	9	9 1	-0-
						40 9					
						424 1					
						48 9					
						299 1					
						10 9					

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9598 - 9632	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:	RRCID -> 281783	COMPL. DATE 11/30/2016	TOTAL DEPTH 11658	PERF. 11034	-	11045			
12	44858	24971	-0-	-19887	-0-	1364 1	23298 2	N	281	357 1	106
01	53892	29488	-0-	-24404	-0-	309 9	27774 2	N	318	353 1	71
02	7326	6041	-0-	-1285	-0-	1364 1	4621 2	N	51		122
03	27928	16506	-0-	-11422	-0-	350 9	14616 2	N	478	343 1	257
04	27546	16233	-0-	-11313	-0-	1364 1	14755 2	N	144	176 1	225
*05	37500	21292	-0-	-16208	-0-	526 9	19562 2	N	373	360 1	238
						1320 1					
						158 9					
						410 9					

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024																

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

12	0 N	34192	-0-	34192 B	131078	34010	2	182	9	Y	165	173	1			59
01	0 N	27701	-0-	27701 B	158779	27428	2	273	9	Y	248	229	1			78
02	0 N	32242	-0-	32242 B	191021	32013	2	229	9	Y	208	175	1			111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191021																
03	34844	1246	-0-	-33598 B	157423	1236	2	10	9	Y	9	9	1			111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	157423					Y	-0-					111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	157423					Y	NO RPT					111

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484

12	0 N	29444	-0-	29444 B	29444	29205	2	239	9	Y	217	200	1			51
01	0 N	23682	-0-	23682 B	53126	23552	2	130	9	Y	118	126	1			43
02	0 N	7371	-0-	7371 B	60497	7347	2	24	9	Y	22	40	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 60497																
03	34139 N	7030	-0-	-27109 B	33388	6975	2	55	9	Y	50	50	1			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	33388					Y	-0-					25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	33388					Y	NO RPT					25

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660

12	0 N	34034	-0-	34034 B	61456	33866	2	168	9	Y	153	163	1			59
01	0 N	27566	-0-	27566 B	89022	27311	2	255	9	Y	232	217	1			74
02	0 N	30214	-0-	30214 B	119236	30001	2	213	9	Y	194	164	1			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 119236																
03	45567	17134	-0-	-28433 B	90803	17001	2	133	9	Y	121	122	1			103
04	DLQ G-10	25910	-0-	25910 B	116713	25737	2	173	9	Y	157	181	1			79
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	116713					Y	NO RPT					79

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024																

POTRERO FARIAS, S. (G-55) //CONT.// 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635																		
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635																		
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643																		

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS																		
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355																		
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543																		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142																		
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525																		

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS																		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708																		
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150																		

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WELDERXP LTD.		907320												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631												
LAUGHLIN, C. M. "B"		WELL #: 182		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2624 - 2628				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019														

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8847 - 8984				
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	2			97
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	126	1	643	2	N	13			110
02	406 N	173	-0-	-233	-0-	14	9	137	2	N	2			112
03	868 N	33	-0-	-835	-0-	6	1	27	2	N	-0-			112
04	750 N	7	-0-	-743	-0-	1	1	6	2	N	-0-			112
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	4	1	16	2	N	-0-			112

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8798 - 8912				
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	571	1	2891	2	Y	15	185	1	53
01	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	17	9	2840	2	Y	69			122
02	3799 X	2530	-0-	-1269	-0-	76	9	1998	2	Y	27			149
03	4061 X	678	-0-	-3383	-0-	502	1	525	2	Y	25			174
04	3930 X	121	-0-	-3809	-0-	30	9	110	2	Y	-0-	160	1	14
*05	3472 X	493	-0-	-2979	-0-	125	1	399	2	Y	-0-			14

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9042 - 9181				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838								
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	107 1	543 2	4		N	4					164
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	131 1	670 2			N	-0-					164
02	841 N	559	-0-	-282	-0-	112 1	447 2			N	-0-					164
03	651 N	145	-0-	-506	-0-	28 1	117 2			N	-0-					164
04	780 N	23	-0-	-757	-0-	2 1	21 2			N	-0-					164
05	589 N	50	-0-	-539	-0-	10 1	40 2			N	-0-					164

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130								
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768								
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2				Y	-0-					-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2				Y	-0-					-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2				Y	-0-					-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2				Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2				Y	-0-					-0-
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	751 2				Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734								
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2889 2	43 9	Y		39						43
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3742 2	14 9	Y		13						56
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3021 2	31 9	Y		28	46	1				38
03	3162 X	2369	-0-	-793	-0-	2363 2	6 9	Y		5						43
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	3121 2	10 9	Y		9	41	1				11
05	3751 X	2285	-0-	-1466	-0-	2283 2	2 9	Y		2						13

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 'D' 1570		WELL #:		3	RRCID ->	155803	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8761 - 8793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5192 2	43 9	Y	39			44
01	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3753 2	9 9	Y	8			52
02	4727 X	4449	-0-	-278	-0-	4424 2	25 9	Y	23	41 1		34
03	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4325 2	7 9	Y	6			40
04	5070 X	4406	-0-	-664	-0-	4396 2	10 9	Y	9	39 1		10
05	5239 X	2922	-0-	-2317	-0-	2920 2	2 9	Y	2			12

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PRIMAVERA (5770)				73177 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BONITA		WELL #:		1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)				73250 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778
12	DLQ G-10	356	-0-	356	17064	356 3		Y	-0-			25
01	DLQ G-10	3431	-0-	3431	20495	3431 2		Y	-0-			25
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251	23746	3251 2		Y	-0-			25
03	DLQ G-10	3440	-0-	3440	27186	3440 2		Y	-0-			25
04	DLQ G-10	4177	-0-	4177	31363	4177 2		Y	-0-			25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31363			Y	NO RPT			25

GARLAND LASATER		WELL #:		14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
12	DLQ G-10	185	-0-	185	21028	185 2		Y	-0-			60
01	DLQ G-10	85	-0-	85	21113	85 2		Y	-0-			60
02	DLQ G-10	23	-0-	23	21136	23 2		Y	-0-			60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21136			Y	-0-			60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21136			Y	-0-			60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21136			Y	NO RPT			60

LASATER, GARLAND		WELL #:		12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
12	DLQ G-10	268	-0-	268	16392	268 2		Y	-0-			34
01	DLQ G-10	168	-0-	168	16560	168 2		Y	-0-			34
02	DLQ G-10	290	-0-	290	16850	290 2		Y	-0-			34
03	DLQ G-10	234	-0-	234	17084	234 2		Y	-0-			34
04	DLQ G-10	252	-0-	252	17336	252 2		Y	-0-			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17336			Y	NO RPT			34

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
S M K ENERGY CORPORATION		740742										
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		740742										
		WELL #:	1	RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13650 - 14261		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007												

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162										
BISHOP CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9216 - 9553		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
PINNELL YTURRIA		WELL #:	121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651						
12	37076	X	33908	-0-	-3168	B	-0-	33662	3	246	9	Y	224	242	1	34
01	34851	X	34851	-0-	-0-	B	-0-	34617	3	234	9	Y	213	198	1	49
02	31726	X	30461	-0-	-1265	B	-0-	30246	3	215	9	Y	195	179	1	65
03	33914	X	29157	-0-	-4757	B	-0-	28931	3	226	9	Y	205	174	1	96
04	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-	12905	3	109	9	Y	99	167	1	28
05	33573	X	9715	-0-	-23858	B	-0-	9624	3	91	9	Y	83	80	1	31

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		146621														
		WELL #:	122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10455 - 10572						
12	52421	X	50618	-0-	-1803	B	-0-	49977	3	641	9	Y	583	639	1	85
01	52475	X	52475	-0-	-0-	B	-0-	51812	3	663	9	Y	603	555	1	133
02	49039	X	45326	-0-	-3713	B	-0-	44781	3	545	9	Y	495	473	1	155
03	51832	X	43255	-0-	-8577	B	-0-	42683	3	572	9	Y	520	450	1	225
04	31915	X	31915	-0-	-0-	B	-0-	31520	3	395	9	Y	359	486	1	98
05	49910	X	34984	-0-	-14926	B	-0-	34578	3	406	9	Y	369	333	1	134

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		146621														
		WELL #:	123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-						-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA		//CONT.// 73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
		//CONT.// 146621									
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 124	RRCID -> 282858	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 10922	PERF.10552	- 10574				
12	25079 X	18895	-0-	-6184 B	-0-	18629 3	266 9	Y	242	259 1	36
01	19823 X	19823	-0-	-0- B	-0-	19548 3	275 9	Y	250	230 1	56
02	16849 X	15322	-0-	-1527 B	-0-	15111 3	211 9	Y	192	189 1	59
03	18910 X	1931	-0-	-16979 B	-0-	1903 3	28 9	Y	25	75 1	9
04	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4757 3	63 9	Y	57	50 1	16
05	18166 X	11728	-0-	-6438 B	-0-	11570 3	158 9	Y	144	106 1	54
		WELL #: 125	RRCID -> 284140	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10563	- 10608				
12	14198 X	7017	-0-	-7181 B	-0-	6875 3	142 9	Y	129	134 1	19
01	10261 X	8023	-0-	-2238 B	-0-	7874 3	149 9	Y	135	125 1	29
02	9135 X	5649	-0-	-3486 B	-0-	5577 3	72 9	Y	65	75 1	19
03	7967 X	-0-	-0-	-7967 B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19 1	-0-
04	1787 X	1787	-0-	-0- B	-0-	1756 3	31 9	Y	28	20 1	8
05	7254 X	4312	-0-	-2942 B	-0-	4270 3	42 9	Y	38	32 1	14
		WELL #: 101	RRCID -> 293174	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH 10456	PERF. 9500	- 10280				
12	11842 X	11482	-0-	-360 B	-0-	11108 3	374 9	N	340	229 1	243
01	11216 X	11216	-0-	-0- B	-0-	10860 3	356 9	N	324	404 1	163
02	9077 X	6584	-0-	-2493 B	-0-	6376 3	208 9	N	189	206 1	146
03	11470 X	7325	-0-	-4145 B	-0-	7140 3	185 9	N	168	13 1	301
04	11100 X	1783	-0-	-9317 B	-0-	1713 3	70 9	N	64	211 1	154
05	11470 X	867	-0-	-10603 B	-0-	844 3	23 9	N	21	3 1	146
		WELL #: 1	RRCID -> 128136	COMPL. DATE 08/16/1988	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 3826	- 3829				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 6	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
		WELL #: 1	RRCID -> 282324	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5494	- 5496				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	192
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	192
		WELL #: 1	RRCID -> 206148	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 6750	- 6751				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	134 1	1274 2	N	18	123 1			25
							20 9							
01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	121 1	1106 2	N	-0-				25
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	121 1	1146 2	N	9				34
							10 9							
03		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	130 1	1209 2	N	-0-				34
04		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	119 1	991 2	N	-0-				34
05		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	145 1	1186 2	N	-0-				34

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A														
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				33
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				33
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-				33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				33
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130														
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 1	427 2	N	-0-				-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	N	-0-				-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	N	-0-				-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-				-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	N	-0-				-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1	361 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403	371	-0-	-32	-0-	81	1	290	2	N	-0-			-0-
01	403	360	-0-	-43	-0-	95	1	265	2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	114	1	486	2	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	150	1	833	2	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484						
12	713 N	619	-0-	-94	-0-	136	1	483	2	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	136	1	382	2	N	-0-			-0-
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	137	1	440	2	N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	118	1	615	2	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624						
12	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	383	1	1363	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1402	-0-	-489	-0-	369	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	366	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	359	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	344	1	1914	2	N	-0-			-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	382	1	1981	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184		
12	T. A.	163	-0-	163	509	163	1			Y	-0-			74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	509					Y	-0-			74
02	509 X	-0-	-0-	-509	-0-					Y	-0-			74
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

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

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 9275 - 9352		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9894		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9062 - 9171		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 7125 - 7926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7136 - 7488		
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	3	N	-0-	8
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	3	N	-0-	8
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	159	1	3213	3	N	-0-	8
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	135	1	3003	3	N	-0-	8
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	164	1	3503	3	N	-0-	8
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	149	1	3303	3	N	-0-	8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414							
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279							
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-					8
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	N	-0-					8
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	-0-					8
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	3	N	-0-					8
04	750 N	635	-0-	-115	-0-	28	1	607	3	N	-0-					8
05	775 N	378	-0-	-397	-0-	16	1	362	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963							
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	2					12
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	5					17
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-					17
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					17
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	3					20
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	3	N	-0-					20

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997							
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	N	-0-					48
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-					48
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-					48
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	N	-0-					48
04	690 N	591	-0-	-99	-0-	26	1	565	3	N	-0-					48
05	713 N	521	-0-	-192	-0-	22	1	499	3	N	-0-					48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976							
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	3	N	-0-					62
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	39	1	763	3	N	-0-					62
02	783 N	748	-0-	-35	-0-	35	1	713	3	N	-0-					62
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	N	-0-					62
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	27	1	574	3	N	-0-					62
05	806 N	522	-0-	-284	-0-	23	1	499	3	N	-0-					62

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	N	-0-	89
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	45	1	897	3	N	-0-	89
02	870 N	848	-0-	-22	-0-	40	1	808	3	N	-0-	89
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	34	1	771	3	N	-0-	89
04	900 N	597	-0-	-303	-0-	27	1	570	3	N	-0-	89
05	899 N	701	-0-	-198	-0-	30	1	671	3	N	-0-	89

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	190	1	2321	3	N	9	72
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	2270	3	N	5	77
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	107	1	2165	3	N	-0-	77
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	3	N	12	89
04	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	70	1	1490	3	N	5	94
05	1891 N	1310	-0-	-581	-0-	57	1	1253	3	N	-0-	94

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-	-0-
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	3	N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	N	-0-	45
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	N	-0-	45
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	45
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	N	-0-	45
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	45
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-	45

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	N	-0-	105
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	12	117
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-	117
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-	117
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	18	1	387	3	N	3	120
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	19	1	431	3	N	-0-	120

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-				28
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-				28
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-				28
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	-0-				28
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	16	1	340	3	N	-0-				28
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-				28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SHIDLER, MARK L., INC.		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848			N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-42848			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024																

RANCHO SOLO (BRUNI)		//CONT.//	74554 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10565 - 11335			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-

RANURA ("J-57")			74744 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687											
ARMSTRONG		WELL #:	1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			74975 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228											
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:	53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:	54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384			
12	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:	401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	1		Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228													
YTURRIA, H.		WELL #:		4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEXRON OPERATING, LLC				850872													
TEXRON CARACARA				WELL #:		1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8496 -		8503	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: DUVAL	
SIDELINE ENERGY INC.				779921													
BEACH, BARBARA SHAFFER				WELL #:				RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9226 -		9256	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/01/1999																	

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: NUECES	
ELECTRAGAS, INC.				247628													
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT				WELL #:		1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207		PERF. 7455 -		7462	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

STATE OF TEXAS 390				WELL #:		3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7443 -		7456	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: NUECES	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474													
STATE TRACT 349				WELL #:		6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 0 -		7513	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8270 - 8284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359 PERF. 8298 - 8321	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 414		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		153474								
		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471 PERF. 8354 - 8366	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449 PERF. 8342 - 8360	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464 PERF. 10946 - 11006	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #:	2	RRCID ->	206082	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.10894 - 11156
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		WELL #:	2	RRCID ->	249518	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10479 - 11006
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576	PERF.10757 - 11427
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #:	7	RRCID ->	164962	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12650 - 12950
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #:	1	RRCID ->	111396	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11436 - 11478
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 342		WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052	-	9278		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY, NORTH (9750)		75205 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823	-	9849		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 10338	-	10730		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #: 3	RRCID -> 043367	COMPL. DATE 03/26/1954	TOTAL DEPTH 8524	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2024										

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 226727	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 10138	-	10162		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2024 - WELL PLUGGED 02/17/24										

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	-	2664		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

REISER (WILCOX)				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K & H FEE 942		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)				76047 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A		
12		186 N	137	-0-	-49	-0-		137 2		N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-		3 1	165 2	N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-		9 1	265 2	N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYES (2500)				76099 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FIRST ROCK, INC.				269028										
TOM CREWS		WELL #:		4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)				76156 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC				073151										
LONG & DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	284077	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2625 - 2922		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (800)				76300 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 5743229
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

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

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 5743229
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)				76336 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SEXAUER				WELL #:	1	RRCID ->	278408	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8846 - 8856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)				76337 520	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
YAKLIN				WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7440 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)				76338 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SEXAUER				WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9531 - 9590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)				76375 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DUVAL COUNTY RANCH 578				WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10009 - 10121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICH HURT (WX. LULING)				76375 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DUVAL COUNTY RANCH 578				WELL #:	1	RRCID ->	293547	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8659 - 8668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	17143 X	14937	-0-	-2206	-0-	14494	2	443	9	N	403	713	1	97
01	17143 X	10724	-0-	-6419	-0-	10328	2	396	9	N	360	375	1	82
02	16037 X	11422	-0-	-4615	-0-	11055	2	367	9	N	334	181	1	235
03	14942 X	12168	-0-	-2774	-0-	11788	2	380	9	N	345	362	1	207
04	14460 X	11210	-0-	-3250	-0-	10823	2	387	9	N	352	362	1	197
05	14942 X	10151	-0-	-4791	-0-	9925	2	226	9	N	205	179	1	223

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) RODESSA OPERATING COMPANY DCRC		76375 475 723592	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #:		RRCID -> 177299	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 8586	-	8610					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005												

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WELL #: A 12		RRCID -> 012898	COMPL. DATE 05/09/1962	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4250	-	4256					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13	RRCID -> 012899	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17	RRCID -> 012903	COMPL. DATE 12/09/1944	TOTAL DEPTH 6304	PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12	RRCID -> 045201	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH 5372	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209				
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	-0-	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	N	-0-	
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966			
12	2635 X	2634	-0-	-1	-0-	153	1	2481	2	Y	-0-
01	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	165	1	1927	2	Y	-0-
02	1769 X	1127	-0-	-642	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-
03	1674 X	1424	-0-	-250	-0-	90	1	1334	2	Y	-0-
*04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	2	2	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			13
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	Y	-0-			13
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			13
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222				
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945													
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5164 - 5176					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	26	-0-	26	26	26	1			Y	-0-				-0-
01	T. A.	17	-0-	17	43	17	1			Y	-0-				-0-
02	T. A.	47	-0-	47	90	47	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	41	-0-	41	131	41	1			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT				-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5789 - 5792					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4990 - 4998					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 5174 - 5180					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5372 - 5380					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5192 - 5198					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5540 - 5544					
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	N	-0-				-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	2	N	-0-				-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	1018	2	N	-0-				-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	N	-0-				-0-
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)			76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
ESTELL, MARY KING			WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5693 - 5695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (4900)			76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
GRAHAM CATTLE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4954 - 4968	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	32	1	108	2	Y	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	Y	-0-	-0-
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RIGGAN (8900)			76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WILLACY		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION			216748									
THOMAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8892 - 8899	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	12	1	54	2	N	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	12	1	47	2	N	-0-

THOMAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 291039		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8930 - 8938	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	229

RINCON			76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SLICK, T.B. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3540 - 3580	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	5270	5167	-0-	-103 B	9595	947 1	4205 2	Y	14	11 1	13
						15 9					
01	5270	5034	-0-	-236 B	9359	884 1	4135 2	Y	14	9 1	18
						15 9					
02	4930	4432	-0-	-498 B	8861	782 1	3633 2	Y	15	20 1	13
						17 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8861							
03	5270	4513	-0-	-757 B	8104	773 1	3731 2	Y	8	11 1	10
						9 9					
04	5100	6023	-0-	923 B	9027	990 1	4993 2	Y	36	23 1	23
						40 9					
05	5270	5340	-0-	70 B	9097	930 1	4384 2	Y	24	22 1	25
						26 9					

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A			
12	434 #	181	-0-	-253 B	-624	33 1	146 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
01	372 #	155	-0-	-217 B	-841	27 1	128 2	Y	-0-	1 1	1
02	348 #	151	-0-	-197 B	-1038	27 1	124 2	Y	-0-	1 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1038							
03	279 #	105	-0-	-174 B	-1212	18 1	87 2	Y	-0-		-0-
						45 1					
04	180 #	272	-0-	92 B	-1120	45 1	227 2	Y	-0-		-0-
						36 1					
05	186 #	203	-0-	17 B	-1103	36 1	167 2	Y	-0-		-0-

RINCON (B-2 FRIO)		//CONT.//		76721 147	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
RINCON (C-7)				76721 189	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #:		4	RRCID ->	012922	COMPL. DATE	12/08/1956	TOTAL DEPTH	4115	PERF. N/A		
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	89 1	397 2	Y	-0-	18 1			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	83 1	388 2	Y	-0-				-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	81 1	375 2	Y	-0-				-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85 1	412 2	Y	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	84 1	424 2	Y	-0-				-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94 1	444 2	Y	-0-				-0-
RINCON (E 1 & 2)				76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #:		185	RRCID ->	200506	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 4126 - 4146		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #:		203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4037 - 4763		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3393 - 3403		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #:	9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	5236 PERF. 4024 - 4529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (G-3, EAST)		76721 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 541		WELL #:	3	RRCID ->	294868	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4140 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:	1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 3514 - 3910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7166 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6028 - 6364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK T.B. "H"		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766 PERF. 5560 - 5590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	41	1	183	2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	2	Y	-0-		-0-	
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	39	1	180	2	Y	-0-		-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	Y	-0-		-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-		-0-	
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	42	1	197	2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456						
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	132	1	588	2	Y	22	14	1	19
						24	9							
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	114	1	533	2	Y	14	10	1	23
						15	9							
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	133	1	616	2	Y	12	20	1	15
						13	9							
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	130	1	626	2	Y	42	29	1	28
						46	9							
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	91	1	459	2	Y	44	35	1	37
						48	9							
05	806 N	164	-0-	-642	-0-	27	1	126	2	Y	10	21	1	26
						11	9							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	142	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	117	1	548	2	Y	12	4	1			8
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	13	9	566	2	Y	75	49	1			34
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	83	9	549	2	Y	119	78	1			75
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	114	1	626	2	Y	-0-	75	1			-0-
05	837 N	694	-0-	-143	-0-	124	1	573	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	571	1	2534	2	Y	60	46	1			54
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	66	9	2521	2	Y	29	29	1			54
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	32	9	2376	2	Y	30	53	1			31
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	512	1	2733	2	Y	61	50	1			42
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	33	9	2767	2	Y	68	57	1			53
05	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	549	1	2478	2	Y	67	57	1			63
						75	9									
						526	1									
						74	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

12	164 X	-0-	-0-	-164	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		181	RRCID ->	173113	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7108 - 7238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	17 1	75 2	Y	9	8 1			8
							10 9							
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	74 1	345 2	Y	13	8 1			13
							14 9							
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	37 1	171 2	Y	14	17 1			10
							15 9							
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	20 1	97 2	Y	10	11 1			9
							11 9							
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	10 1	53 2	Y	16	13 1			12
							18 9							
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	23 1	109 2	Y	8	10 1			10
							9 9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708						
12	78 X	-0-	-0-	-78	-0-				Y	-0-		-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-	-0-		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852						
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	32	1	-0-	
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	123	1	577	2	Y	14	5	9	
						15	9							
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	115	1	532	2	Y	6	9	1	6
						7	9							
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	56	1	284	2	Y	-0-	7	1	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	60	1	282	2	Y	13	4	1			9
						14	9									
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	17	15	1			11
						19	9									
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	52	1	251	2	Y	42	27	1			26
						46	9									
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	49	36	1			39
						54	9									
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	43	1	204	2	Y	28	30	1			37
						31	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
12	479 X	45	-0-	-434	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	70	-0-	70	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	12	-0-	12	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	34	-0-	34	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	50	-0-	50	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100						
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	15	1	66	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	2	Y	-0-	3	1	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196						
12	604 X	120	-0-	-484	-0-	22	1	98	2	Y	-0-		-0-	
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	15	1	71	2	Y	-0-		-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	Y	-0-		-0-	
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #:		235	RRCID ->	228840	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8046 - 8684	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	326 1	1445 2	Y		41	24 1		32
						45 9							
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	305 1	1428 2	Y		16	15 1		33
						18 9							
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	302 1	1403 2	Y		15	28 1		20
						17 9							
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	312 1	1506 2	Y		31	26 1		25
						34 9							
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	299 1	1508 2	Y		24	24 1		25
						26 9							
05	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	315 1	1483 2	Y		20	20 1		25
						22 9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		206	RRCID ->	229590	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6292 - 7500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		237	RRCID ->	230018	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6462 - 7408	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379 - 7314	
12	33232 X	6223	-0-	-27009	-0-	1138 1	5053 2	Y		29	33 1		44
						32 9							
01	7254 X	5958	-0-	-1296	-0-	1046 1	4895 2	Y		15	19 1		40
						17 9							
02	6670 X	5803	-0-	-867	-0-	1024 1	4754 2	Y		23	36 1		27
						25 9							
03	6572 X	6037	-0-	-535	-0-	1027 1	4960 2	Y		45	36 1		36
						50 9							
04	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	1088 1	5486 2	Y		40	37 1		39
						44 9							
05	6231 X	5172	-0-	-1059	-0-	898 1	4234 2	Y		36	33 1		42
						40 9							

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #:		245	RRCID ->	246611	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4898 - 5534	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196							
12	1632	X	337	-0-	-1295	-0-	62	1	275	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	53	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	241	-0-	-78	-0-	43	1	198	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	57	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800							
12	17037	X	2172	-0-	-14865	-0-	399	1	1773	2	Y	-0-			-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	379	1	1775	2	Y	26	9	1	17
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	2	Y	30	28	1	19
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	396	1	1909	2	Y	44	33	1	30
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	387	1	1952	2	Y	40	35	1	35
05	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	326	1	1538	2	Y	36	33	1	38

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892							
12	18975	X	3642	-0-	-15333	-0-	667	1	2961	2	Y	13	12	1	17
01	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	675	1	3160	2	Y	78	31	1	64
02	3712	X	2789	-0-	-923	-0-	482	1	2239	2	Y	62	74	1	52
03	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	537	1	2591	2	Y	44	49	1	47
04	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	513	1	2586	2	Y	18	32	1	33
05	3906	X	2736	-0-	-1170	-0-	476	1	2242	2	Y	16	22	1	27

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528							
12	10172	X	1327	-0-	-8845	-0-	236	1	1046	2	Y	41	33	1	43
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	206	1	966	2	Y	16	19	1	40
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	212	1	986	2	Y	15	32	1	23
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	278	1	1344	2	Y	31	27	1	27
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	278	1	1402	2	Y	24	25	1	26
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	216	1	1017	2	Y	18	20	1	24

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

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

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

12		1581 N	1347	-0-	-234	-0-	246	1	1091	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1254	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	255	1	1186	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	261	1	1262	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	253	1	1275	2	Y	21	17	1			14
							23	9									
05		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	249	1	1175	2	Y	18	16	1			16
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

12		248 N	240	-0-	-8	-0-	42	1	189	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
02		232 X	143	-0-	-89	-0-	24	1	113	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
03		248 X	152	-0-	-96	-0-	25	1	120	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	68	1			Y	-0-	6	1			-0-
							14	9									
05		403 X	403	-0-	-0-	-0-			321	2	Y	13	6	1			7

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

12		124 N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5597 X	1053	-0-	-4544	-0-	187	1	829	2	Y	34	32	1	41
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	37	9	174	1	Y	26	22	1	45
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	29	9	167	1	Y	30	45	1	30
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	33	9	176	1	Y	95	65	1	60
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	105	9	176	1	Y	97	78	1	79
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107	9	174	1	Y	71	69	1	81
						78	9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038														
12	3100 N	1736	-0-	-1364	213067	310	1	1375	2	N	46	37	1	46
01	3100 N	1475	-0-	-1625	211442	51	9	257	1	N	14	20	1	40
02	2900 N	1666	-0-	-1234	210208	15	9	292	1	N	15	34	1	21
03	3100 N	1806	-0-	-1294	208914	17	9	304	1	N	31	28	1	24
04	3000 N	1868	-0-	-1132	207782	34	9	302	1	N	40	33	1	31
05	3100 N	1585	-0-	-1515	206267	44	9	270	1	N	36	32	1	35
						40	9							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130														
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	8	6	1	9
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	9	25	1	N	8	5	1	12
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	7	11	1	8
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	9	10	1	N	12	10	1	10
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	13	9	7	1	N	5	7	1	8
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	9	11	1	N	5	6	1	7
						6	9							
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	248	-0-	248	248	44	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	360	-0-	360	608	61	1	282	2	Y	15	9	1	6
03	T. A.	175	-0-	175	783	17	9	28	1	Y	10	8	1	8
04	1019 X	236	-0-	-783	-0-	11	9	39	1	Y	-0-	8	1	-0-
05	372 N	190	-0-	-182	-0-	33	1	157	2	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
URSCHTEL, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5985 - 6005	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7222 - 7430	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		13	RRCID ->	135624	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7185 - 7314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #:		5352	RRCID ->	136013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6950 - 7224	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		3	RRCID ->	137424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6366 - 6476	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6668 - 6800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7812 - 7876				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6114 - 6198				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6083 - 6106				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6246 - 6524				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6103 - 6176				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5740 - 5762				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
URSCHTEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					43
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					43
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					43
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					43
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
12	3596 X	2336	-0-	-1260	-0-	2336	2			N	-0-					20
01	3813 X	1522	-0-	-2291	-0-	1393	2	129	9	N	117					137
02	3567 X	1527	-0-	-2040	-0-	1527	2			N	-0-					137
03	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3183	2			N	-0-					137
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5168	2	80	9	N	73	183	1			27
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					27

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		5	RRCID ->	174939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7214 - 7234
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		9	RRCID ->	175359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7169 - 7211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #:		2	RRCID ->	175585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5986 - 6078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	175681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6252 - 6264
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023											

SLICK 541		WELL #:		5	RRCID ->	181143	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6900 - 7034
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2				-0-
01	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2				-0-
02	2088 N	2059	-0-	-29	-0-	2059	2				-0-
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2				-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2				-0-
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1966	2				-0-

SLICK 539		WELL #:		14	RRCID ->	182343	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6077 - 6748
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID ->	183463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6494 - 6508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
05	14B2 EXT	3127	-0-	3127	3127	3127	2	Y	-0-		27	

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID ->	184154	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7588 - 7618		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID ->	185248	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6578 - 6598		
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	422	2	47	9	N	43	63
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	63
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	63
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	440	2	51	9	N	46	21
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-	21
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-	21

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID ->	185481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6045 - 6263		
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-	138
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	138
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	138
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID ->	186069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6580 - 6668		
12	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6305	2	67	9	N	61	87
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-	87
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5478	2	61	9	N	55	142
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-	142
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5466	2	46	9	N	42	26
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-	26

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 6961 - 7030		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	57
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	57
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	57
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-	57
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	57
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6992 - 7122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1484	2	68	9	N	62			110
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-			110
02	1363 N	1336	-0-	-27	-0-	1336	2			N	-0-			110
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-			110
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-			110
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-			110

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920						
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143						
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	880	2	14	9	N	13			153
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	836	2	11	9	N	10			163
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	796	2	6	9	N	5			168
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	946	2	10	9	N	9			177
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	801	2	3	9	N	3			180
05	868 N	747	-0-	-121	-0-	736	2	11	9	N	10	174	1	16

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	-0-	185	24	1	161	2	Y	-0-		-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938						
12	13423 X	12734	-0-	-689	-0-	1634	1	11003	2	Y	88	88	1	242
01	13485 X	12823	-0-	-662	-0-	2257	1	10450	2	Y	105	100	1	247
02	12006 X	11552	-0-	-454	-0-	1355	1	10154	2	Y	39	74	1	212
03	12834 X	12468	-0-	-366	-0-	1321	1	11091	2	Y	51	130	1	133
04	12420 X	12259	-0-	-161	-0-	1486	1	10725	2	Y	44	42	1	135
05	12834 X	11583	-0-	-1251	-0-	1496	1	10045	2	Y	38	33	1	140

CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	95 1 57 9	643 2	Y	52	52 1	12
01	837 N	444	-0-	-393	-0-	67 1 68 9	309 2	Y	62	59 1	15
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	100 1 32 9	749 2	Y	29	32 1	12
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	145 1 28 9	1224 2	Y	25	33 1	4
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	105 1 24 9	756 2	Y	22	20 1	6
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	165 1 24 9	1111 2	Y	22	20 1	8
ORIVE, A.		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 - 5594
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #:	44	RRCID ->	149020	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7138 - 7254
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORIVE, A.		WELL #:	6	RRCID ->	151520	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	5534 - 5542
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #:	2	RRCID ->	151880	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6340 - 6350
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	39	RRCID ->	154183	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	4692 - 5768
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	442 2	8
						121	9		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	275 2	14
						143	9		
02	261 N	153	-0-	-108	-0-	13	1	97 2	14
						43	9		
03	434 N	19	-0-	-415	-0-	1	1	11 2	7
						7	9		
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	14	1	104 2	9
						32	9		
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	1	9 2	12
						28	9		

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900															
12		426 N	426	-0-	-0-		55 1	369 2		Y	2		2 1		3
01		341 N	341	-0-	-0-		2 9	279 2		Y	2		2 1		3
02		406 N	379	-0-	-27		60 1	325 2		Y	10		10 1		3
03		434 N	347	-0-	-87		2 9	293 2		Y	17		8 1		12
04		330 N	301	-0-	-29		43 1	252 2		Y	13		12 1		13
05		403 N	313	-0-	-90		11 9	263 2		Y	10		9 1		14

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		325			Y	-0-				-0-
01		T. A.	339	-0-	339		664	60 1	279 2	Y	-0-				-0-
02		T. A.	354	-0-	354		1018	41 1	313 2	Y	-0-				-0-
03		1530 X	512	-0-	-1018			54 1	458 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	191	-0-	-139			23 1	168 2	Y	-0-				-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372					Y	-0-				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392															
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		181 N	181	-0-	-0-		32 1	149 2		Y	-0-				-0-
02		1239 N	1239	-0-	-0-		146 1	1091 2		Y	2		2 1		-0-
03		164 N	164	-0-	-0-		2 9	146 2		Y	1		1 1		-0-
04		180 N	93	-0-	-87		17 1	81 2		Y	1		1 1		-0-
05		186 N	123	-0-	-63		1 9	106 2		Y	1		1 1		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211353	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 6076 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #:		52	RRCID ->	211506	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 5773 - 7200		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:		53	RRCID ->	212895	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6818 - 7326		
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	266	1	1791	2	Y	6	6	1
						7	9						
01	1891 N	1603	-0-	-288	-0-	283	1	1311	2	Y	8	7	1
						9	9						
02	2146 N	1002	-0-	-1144	-0-	118	1	881	2	Y	3	4	1
						3	9						
03	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	169	1	1424	2	Y	348	259	1
						383	9						
04	3000 N	3166	-0-	166	166	330	1	2378	2	Y	416	391	1
						458	9						
05	2505 N	2339	-0-	-166	-0-	255	1	1710	2	Y	340	302	1
						374	9						

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213179	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6032 - 7493		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	213316	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6137 - 7240		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	54	1	363	2	Y	62	62	15
						68	9						
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	515	2	Y	74	71	18
						81	9						
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	116	1	869	2	Y	34	25	27
						37	9						
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	31	1	260	2	Y	19	9	37
						21	9						
04	660 N	286	-0-	-374	-0-	33	1	235	2	Y	16	16	37
						18	9						
*05	682 N	253	-0-	-429	-0-	31	1	207	2	Y	14	12	39
						15	9						

DE GARCIA, B. G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	141	1	947	2	Y	13	13	3
						14	9						
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	189	1	875	2	Y	16	15	4
						18	9						
02	1015 N	432	-0-	-583	-0-	50	1	375	2	Y	6	10	-0-
						7	9						
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	105	1	884	2	Y	10	10	-0-
						11	9						
04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	118	1	852	2	Y	6	6	-0-
						7	9						
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	85	1	572	2	Y	6	5	1
						7	9						

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	14	1	106	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-		-0-
04	T. A.	32	-0-	32	152	4	1	28	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	6	-0-	6	158	1	1	5	2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 7230 - 8990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	150 1 171 9	1008 2	Y	155	153 1		40
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	207 1 200 9	957 2	Y	182	174 1		48
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	142 1 91 9	1059 2	Y	83	108 1		23
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	129 1 92 9	1079 2	Y	84	107 1		-0-
04	1050 N	761	-0-	-289	-0-	85 1 62 9	614 2	Y	56	53 1		3
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	82 1 46 9	553 2	Y	42	37 1		8

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 6090 - 6098		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 6463 - 6496		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5400 - 5408		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4634 - 4640		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 6150 - 6170		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	41	-0-	41	41	5	1	36	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	41				

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648	
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	149	1	1003	2
						6	9	5	1
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	157	1	727	2
						8	9	7	1
02	841 N	440	-0-	-401	-0-	51	1	386	2
						3	9	3	1
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	54	1	460	2
						2	9	2	1
04	870 N	579	-0-	-291	-0-	70	1	508	2
						1	9	1	1
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	39	1	263	2
						1	9	1	1

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #:	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
//CONT.//			789662	RRCID ->	243244	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9419	PERF.	5612 - 5620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	37	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	1740	X	30	-0-	-1710	2	1	13	2	Y	14	14	1	-0-
03	1860	X	11	-0-	-1849	15	9							
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	1	2	10	9	Y	9	5	1	4
05	217	X	-0-	-0-	-217					Y	-0-			4

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	243593	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7316 - 7512			
12	1692	N	1692	-0-	-0-	211	1	1424	2	Y	52	52	1	-0-
01	1860	N	1627	-0-	-233	57	9	277	1	Y	62	59	1	3
02	2180	N	2180	-0-	-0-	68	9	251	1	Y	40	43	1	-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	44	9	185	1	Y	30	30	1	-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	33	9	284	1	Y	26	24	1	2
05	1488	N	1443	-0-	-45	29	9	184	1	Y	21	19	1	4
						23	9							

REILLY HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	243728	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8838 - 8850			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	246001	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7010 - 7060			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #:	17	RRCID ->	247000	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7096 - 7120			
12	527	N	249	-0-	-278	32	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	185	-0-	-156	33	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	35	1	260	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	24	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	58	1	391	2	Y	-0-			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	247725	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	6024 - 7421			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS			//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212																
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	110	1	739	2	Y	26	26	1			6
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	29	9	157	1	Y	31	29	1			8
02	1015 N	730	-0-	-285	-0-	34	9	84	1	Y	14	19	1			3
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	15	9	103	1	Y	15	18	1			-0-
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	17	9	95	1	Y	13	12	1			1
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	14	9	104	1	Y	11	10	1			2

WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	127	-0-	127	139	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	144	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	224	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	2	2	1			3
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	9	5	1	Y	1	1	1			3

WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738																
12	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	187	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	297	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1711 N	1304	-0-	-407	-0-	154	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	198	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	202	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	189	1	1271	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167			COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	25	24	1	6
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	9	150	2	Y	29	28	1	7
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	32	9	62	2	Y	14	14	1	7
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8	1			Y	-0-	4	1	3
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	15	9			Y	-0-			3
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770			
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338			COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161			
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175			COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413			
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004			COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450			
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425								
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507 - 3831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3300 - 3306
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		WELL #:		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5640 - 5660
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644 - 5672
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		WELL #:		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4889 - 5538
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA BRISA RANCH		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH "A"		865425		WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINCON (VICKSBURG 3400)		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 913		865425		WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992						
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RINCON (80 VICKSBURG)		76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. ESTATE A 527		386310		WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RINCON, E. (DEEP 8550)		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION STATE LMB PARTNERSHIP		216748		WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.//		76722 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SLICK ESTATE '527'		WELL #:		1	RRCID ->	192378	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8444 -	9406
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)				76722 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.				695743									
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	063232	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH				76723 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ "B"		WELL #:		29 L	RRCID ->	133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5760 -	5780
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
D.D. OIL CO. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3797 -	3805
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)				76723 032	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	3249 -	3264
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2020												
RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-0)		//CONT.//		76723 120	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT				WELL #: 0201	RRCID -> 147150	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4081	-		4093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)				76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAMERON, DON				WELL #: 2	RRCID -> 012941	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	1829	X	282	-0-	-1547	-0-	49 1	216 2	Y	15	30 1	37
01	1829	X	1020	-0-	-809	-0-	17 9	821 2	Y	22	20 1	39
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	24 9	1179 2	Y	33	44 1	28
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	254 1	1194 2	Y	25	28 1	25
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36 9	876 2	Y	15	21 1	19
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	247 1	969 2	Y	13	15 1	17
							28 9					
							174 1					
							17 9					
							206 1					
							14 9					

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460				CNTY: STARR				
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154	-		3196	
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		64
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		64
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370 3		N	-0-		64
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		64
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		64
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		64

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.				WELL #: 2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512				CNTY: STARR				
KING EDMUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 065233	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425						
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					83
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					83
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					83
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					83
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					83
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-			-0-
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			-0-
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	271 3	N	-0-			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 3800)				76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)			76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
COATES 553			WELL #:	8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	4278 - 4294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)			76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #:	49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4677 - 4684
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #:	6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #:	2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5019 - 5021
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #:	4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014		
12		2201 N	1910	-0-	-291	-0-	599	1	1308	2	Y	3		33
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	544	1	1593	2	Y	2	11 1	24
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	487	1	1641	2	Y	9		33
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	506	1	1662	2	Y	9		42
04		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	489	1	1565	2	Y	13		55
05		2263 N	1549	-0-	-714	-0-	449	1	1091	2	Y	8		63
MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988		
12		186 N	35	-0-	-151	-0-	11	1	24	2	Y	-0-		17
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	279	1	816	2	Y	2	7 1	12
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	336	1	1133	2	Y	25		37
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	349	1	1144	2	Y	37		74
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	367	1	1175	2	Y	30		104
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	363	1	882	2	Y	21		125
MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	101 X	33	-0-	-68	-0-	10 1	23 2	Y	-0-			9
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	Y	1	4 1		6
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	40 2	Y	9			15
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 9	23 2	Y	3			18
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	7 1		Y	-0-	18 1		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 9	24 2	Y	2			2
						2 9						

MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985				
HALL, J. F. STATE		WELL #: 24										
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #: 26		RRCID -> 197917		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, C. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7256 - 7270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1240 N	942	-0-	-298	-0-	942 2		N	-0-			18
01		1240 N	992	-0-	-248	-0-	992 2		N	-0-			18
02		1044 N	732	-0-	-312	-0-	732 2		N	-0-			18
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			18
04		960 N	893	-0-	-67	-0-	893 2		N	-0-			18
05		775 N	506	-0-	-269	-0-	506 2		N	-0-			18

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5152 - 5157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7116 - 7158
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7048 - 7081
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9180
12	14446 X	3299	-0-	-11147	-0-	3274 2	25 9	N	23			90
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			N	-0-			90
02	13514 X	10634	-0-	-2880	-0-	10586 2	48 9	N	44			134
03	9362 X	5780	-0-	-3582	-0-	5757 2	23 9	N	21			155
04	6960 X	6953	-0-	-7	-0-	6918 2	35 9	N	32			187
05	11377 X	3495	-0-	-7882	-0-	3485 2	10 9	N	9	174 1		22

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
GARZA, A. M., STATE		4 U										
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	205 1	1615 2	Y	283	295 0		76
						311 9						
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	255 1	2094 2	Y	453	438 0		91
						498 9						
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	240 1	1936 2	Y	398	370 0		119
						438 9						
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	318 1	2092 2	Y	485	485 0		119
						534 9						
04	2760 N	2457	-0-	-303	-0-	270 1	1771 2	Y	378	401 0		96
						416 9						
05	2790 N	2330	-0-	-460	-0-	246 1	1616 2	Y	425	402 0		119
						468 9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A							
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-		
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-		
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-		
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-		
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-		
05	806 N	687	-0-	-119	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-		

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714							
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-		
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	-0-		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-	-0-		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-		

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313							
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1925	2	Y	579	580	0	155
							637	9							
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	Y	922	892	0	185
							1014	9							
02	2349 X	2342	-0-	-7	-0-	-0-	52	1	1384	2	Y	824	762	0	247
							906	9							
03	2511 X	2056	-0-	-455	-0-	-0-	51	1	1331	2	Y	613	710	0	150
							674	9							
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	593	593	0	150
							652	9							
05	2511 X	1291	-0-	-1220	-0-	-0-	30	1	756	2	Y	459	481	0	128
							505	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856								
12	1829 X	361	-0-	-1468	-0-	41	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	465 X	351	-0-	-114	-0-	38	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/15/2023		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6152 - 6170								
12	7316 X	1607	-0-	-5709	-0-	1607	2			N	-0-					44
01	5084 X	1231	-0-	-3853	-0-	1228	2	3	9	N	3					47
02	3538 X	757	-0-	-2781	-0-	757	2			N	-0-					47
03	2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-					47
04	2100 X	1354	-0-	-746	-0-	1354	2			N	-0-	31	1			16
05	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1212	2			N	-0-					16

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	26	23	0			7
01	341 N	36	-0-	-305	-0-	2	1	17	2	Y	15	19	0			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	17	9			Y	-0-	3	0			-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	2	1	11	2	Y	7	5	0			2
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	50	39	0			13
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	47	47	0			13
						55	9			Y						
						43	1	279	2	Y						
						52	9			Y						

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 175381			COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3100 N	2211	-0-	-889	3870	246	1	1945	2	Y	18	18	0	5
							20	9							
01		3100 N	1620	-0-	-1480	2390	173	1	1418	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
02		2900 N	1797	-0-	-1103	1287	195	1	1576	2	Y	24	22	0	7
							26	9							
03		3100 N	1871	-0-	-1229	58	243	1	1596	2	Y	29	29	0	7
							32	9							
04		2588 N	2530	-0-	-58	-0-	331	1	2174	2	Y	23	24	0	6
							25	9							
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	344	1	2257	2	Y	25	24	0	7
							28	9							

GARZA, A. M. - STATE			WELL #: 9		RRCID -> 175510			COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
12		23684 X	20772	-0-	-2912	-0-	2336	1	18436	2	Y	-0-			-0-
01		23684 X	20590	-0-	-3094	-0-	2235	1	18355	2	Y	-0-			-0-
02		21692 X	18624	-0-	-3068	-0-	2052	1	16572	2	Y	-0-			-0-
03		21638 X	19513	-0-	-2125	-0-	2574	1	16939	2	Y	-0-			-0-
04		20100 X	16661	-0-	-3439	-0-	2202	1	14459	2	Y	-0-			-0-
05		20770 X	16782	-0-	-3988	-0-	2221	1	14561	2	Y	-0-			-0-

COATES 553			WELL #: 1		RRCID -> 175837			COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 176199			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	371	1	2930	2	Y	134	140	0	36
							147	9							
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	496	1	4076	2	Y	218	210	0	44
							240	9							
02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	473	1	3822	2	Y	189	176	0	57
							208	9							
03		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	581	1	3825	2	Y	229	230	0	56
							252	9							
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	399	1	2621	2	Y	167	181	0	42
							184	9							
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	400	1	2622	2	Y	176	169	0	49
							194	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 178695			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733				
12		3100 N	5100	-0-	2000	2000	552	1	4353	2	Y	177	142	0	47
							195	9							
01		3100 N	5359	-0-	2259	4259	547	1	4495	2	Y	288	277	0	58
							317	9							
02		2900 N	5238	-0-	2338	6597	547	1	4417	2	Y	249	232	0	75
							274	9							
03		12870 X	6273	-0-	-6597	-0-	784	1	5157	2	Y	302	303	0	74
							332	9							
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	397	1	2605	2	Y	171	202	0	43
							188	9							
05		651 X	17	-0-	-634	-0-	1	1	5	2	Y	10	50	0	3
							11	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	63 1	500 2	Y	-0-	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	67 1	550 2	Y	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	61 1	495 2	Y	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77 1	505 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	68 1	445 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	66 1	434 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1018 2	17 9	N	15	235
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9	N	12	247
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	964 2	13 9	N	12	70
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019 2	17 9	N	15	85
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1003 2	15 9	N	14	99
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 2	11 9	N	10	109

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712		
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986 2	11 9	N	10	90
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936 2	6 9	N	5	95
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873 2	3 9	N	3	98
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	4 9	N	4	102
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	896 2	6 9	N	5	107
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001 2	7 9	N	6	113

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708		
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4711 2	75 9	N	68	170
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2305 2	42 9	N	38	208
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2133 2	10 9	N	9	29
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4313 2	56 9	N	51	80
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4520 2	25 9	N	23	103
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3222 2	21 9	N	19	122

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136													
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8101 - 8422					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:	2B	RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7588 - 7598					
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				73
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				73
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				73
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				73
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-				73
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-				73

YZAGUIRRE 227		WELL #:	4	RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7810 - 7814					
12		806 N	729	-0-	-77	-0-	706	2	23	9	N	21				69
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	728	2	24	9	N	22				91
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30				121
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	727	2	15	9	N	14				135
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6	126	1		15
05		775 N	585	-0-	-190	-0-	573	2	12	9	N	11				26

COATES 553		WELL #:	14	RRCID ->	185477	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8024 - 8099					
12		1116 X	587	-0-	-529	-0-	587	2			N	-0-				225
01		1116 X	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-				225
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	608	2			N	-0-				225
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				225
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	747	2	4	9	N	4				229
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6	180	1		55

COATES 553		WELL #:	9	RRCID ->	186065	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8096 - 8217					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:	5B	RRCID ->	186876	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6476 - 7208					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	187140	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7372 - 8165					
12		6014 X	5094	-0-	-920	-0-	573	1	4521	2	Y	-0-				-0-
01		6014 X	5709	-0-	-305	-0-	620	1	5089	2	Y	-0-				-0-
02		5510 X	5236	-0-	-274	-0-	577	1	4659	2	Y	-0-				-0-
03		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	753	1	4957	2	Y	-0-				-0-
04		5520 X	4979	-0-	-541	-0-	658	1	4321	2	Y	-0-				-0-
05		5704 X	4981	-0-	-723	-0-	659	1	4322	2	Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165	
12	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8080 2	37 9 N	34	267
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7934 2	48 9 N	44 184 1	127
02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7385 2	4 9 N	4	131
03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7526 2	51 9 N	46	177
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7184 2	34 9 N	31	208
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6672 2	67 9 N	61 177 1	92

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	475 2	22 9 N	20	188
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	428 2	33 9 N	30	218
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432 2	10 9 N	9 185 1	42
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	401 2	20 9 N	18	60
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	396 2	11 9 N	10	70
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	319 2	46 9 N	42	112

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584	
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-	-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-	-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-	-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100	
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-	-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	2265	-0-	-835	-31	2160	2	105	9	N	95				118
01	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-				118
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2038	2	134	9	N	122	184	1		56
03	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			N	-0-				56
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2163	2	89	9	N	81				137
05	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			N	-0-				137

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388			
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-				-0-
01	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1281	-0-	-703	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
04	1770 N	562	-0-	-1208	-0-	562	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	695	-0-	-1289	-0-	695	2			N	-0-				-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778			
12	1798 X	1689	-0-	-109	-0-	190	1	1499	2	Y	-0-				-0-
01	1798 X	1339	-0-	-459	-0-	145	1	1194	2	Y	-0-				-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	199	1	1610	2	Y	-0-				-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	250	1	1645	2	Y	-0-				-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	212	1	1388	2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690			
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	Y	11	11	0		3
						12	9								
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	15	15	0		3
						17	9								
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	36	1	292	2	Y	14	13	0		4
						15	9								
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	17	17	0		4
						19	9								
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	Y	15	15	0		4
						17	9								
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	Y	17	16	0		5
						19	9								

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007				TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452			
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	14	10	0		4
						15	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		22	RRCID ->	230451	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	5363 - 8370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	66 2	Y	2	2 0	1
							2 9					
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	9 1	59 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	11 1	74 2	Y	3	3 0	1
							3 9					

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6706 - 8654
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	40 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		377 N	350	-0-	-27	-0-	39 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	54 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	46 1	304 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	44 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	7119 - 9012
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #:		687718	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 - 5830
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		732075	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8156 - 8280
12		58745 X	37528	-0-	-21217	-0-	36232 3	1296 9	N	1178	1260 1	476
01		53289 X	39116	-0-	-14173	-0-	37970 3	1146 9	N	1042	1263 1	255
02		45037 X	39029	-0-	-6008	-0-	37879 3	1150 9	N	1045	1079 1	221
03		41695 X	38722	-0-	-2973	-0-	37611 3	1111 9	N	1010	902 1	329
04		39510 X	33078	-0-	-6432	-0-	32084 3	994 9	N	904	836 1	397
05		42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	41572 3	955 9	N	868	858 1	407

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A
CAMERON, DON ET AL -A-				1								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 6706 - 6718
12	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524 2	N	-0-			9
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			9
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-			9
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			9
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			9
05	1550 N	813	-0-	-737	-0-	813 2	N	-0-			9
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7255 - 7285
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-		Y	-0-			-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409																
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737																
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	-0-				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376																
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	-0-	498	1	1087	2	Y	65				93
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	-0-	343	1	1003	2	Y	15	37	1		71
02	1479 N	1275	-0-	-204	-0-	-0-	290	1	976	2	Y	8				79
03	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	-0-	345	1	1132	2	Y	13				92
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	-0-	298	1	954	2	Y	15				107
05	1364 N	821	-0-	-543	-0-	-0-	237	1	575	2	Y	8				115

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024																
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	71	1	155	2	Y	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	1				1
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	Y	-0-				1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	57	1	181	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3029	2	20	9	Y	18				82
01		3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2629	2	24	9	Y	22				104
02		3190 X	2624	-0-	-566	-0-	2600	2	24	9	Y	22				126
03		3410 X	2798	-0-	-612	-0-	2780	2	18	9	Y	16				142
04		2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2032	2	6	9	Y	5	130	1		17
05		3038 X	1619	-0-	-1419	-0-	1610	2	9	9	Y	8				25

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985																
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030																
12		1395 N	1152	-0-	-243	-0-	361	1	789	2	N	2				46
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	307	1	899	2	N	3	19	1		30
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	268	1	903	2	N	18				48
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	281	1	924	2	N	13				61
04		1170 N	1018	-0-	-152	-0-	239	1	766	2	N	12				73
05		1271 N	680	-0-	-591	-0-	196	1	475	2	N	8				81
								9		9						

RINCON, NORTH (4350)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GARZA, A. M. -STATE														
76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR														
561136														
WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	147	1	1159	2	Y	-0-			-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	185	1	1516	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	936	-0-	-398 B	-0-	103	1	833	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302 N	964	-0-	-338 B	-0-	127	1	837	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	884	-0-	-646 B	-0-	117	1	767	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	861	-0-	-131 B	-0-	114	1	747	2	Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (4500)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
758492														
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (4670)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GARZA, A. M. STATE														
76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
561136														
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 #	1533	-0-	-79	-0-	166	1	1310	2	Y	52	54	0	14
						57	9							
01	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	173	1	1420	2	Y	84	81	0	17
						92	9							
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	185	1	1493	2	Y	73	68	0	22
						80	9							
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	243	1	1597	2	Y	89	89	0	22
						98	9							
04	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	192	1	1263	2	Y	71	75	0	18
						78	9							
05	1829 N	1430	-0-	-399	-0-	178	1	1166	2	Y	78	74	0	22
						86	9							

RINCON, NORTH (5200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800)
HILCORP ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
386310
WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.
SLICK ESTATE

865425
WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERVIN

WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683 - 4695
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4548 - 4560
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136 - 5472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944 - 6066
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF. 8862 - 10236
12	T. A.	1281	-0-	1281	1919	229 1	1040 3	Y	5	5 1	-0-
						6 4	6 9				
01	T. A.	1168	-0-	1168	3087	196 1	946 3	Y	5	4 1	1
						20 4	6 9				
02	T. A.	1344	-0-	1344	4431	192 1	1145 3	Y	3	4 1	-0-
						4 4	3 9				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4431			Y	-0-		-0-
04	3000 N	321	-0-	-2679	1752	39 1	279 3	Y	2	1 1	1
						1 4	2 9				
05	3100 N	1536	-0-	-1564	188	192 1	1332 3	Y	5	4 1	2
						6 4	6 9				

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5040 - 5360
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	205 1	940 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	130 1	652 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	183 1	1102 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	217 1	1344 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211 1	1449 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	290 1	2030 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
EAST, S.K. MRS.											
		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4934 - 4946
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RITA, N.E. (H-68,S)											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		76939 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
MRS. S. K. EAST		370061									
		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7518 - 7525
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15 1	72 3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-		-0-
RITA, N.E. (I-70)											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		76939 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EAST, MRS. S. K.		370061									
		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8682 - 8710
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		76941 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EAST, S.K. MRS.		370061									
		WELL #:		21	RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879																	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	53	3	Y	1	3	1			1
							7	4		1	9						
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	2	2	1			1
							110	4		2	9						
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	30	3	Y	3	2	1			2
							27	4		3	9						
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	53	3	Y	1	2	1			1
							4	4		1	9						
04		150 N	30	-0-	-120	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	66	3	Y	5					5
							6	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956																	
12		1457 N	1044	-0-	-413	-0-	353	1	617	3	Y	7	19	1			7
							66	4		8	9						
01		1457 N	1063	-0-	-394	-0-	332	1	413	3	Y	9	9	1			7
							308	4		10	9						
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	450	1	411	3	Y	16	11	1			12
							434	4		18	9						
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	761	1	346	3	Y	7	13	1			6
							530	4		8	9						
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	139	1	959	3	Y	4	6	1			4
							239	4		4	9						
05		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	149	1	1040	3	Y	41					45
							4	4		45	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		209	RRCID ->	255756	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	16693	PERF.	15292 - 16524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	12034	-0-	12034	12034	1623	1	9746	3	Y	404	339 1
							221	4	444	9			65
02	14B2	EXT	13589	-0-	13589	25623	1748	1	11171	3	Y	580	572 1
							32	4	638	9			
03	14B2	EXT	12205	-0-	12205	37828	1563	1	9798	3	Y	645	680 1
							134	4	710	9			38
04	55068	X	17240	-0-	-37828	-0-	2092	1	14402	3	Y	640	563 1
							42	4	704	9			115
05	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	2232	1	15591	3	Y	622	484 1
							68	4	684	9			253

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		211	RRCID ->	257429	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.	12364 - 12980
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2778	3	Y	18	19 1
							14	4	20	9			1
01	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	73	1	1959	3	Y	12	12 1
							20	4	13	9			1
02	2320	N	1784	-0-	-536	-0-	67	1	1700	3	Y	10	10 1
							6	4	11	9			1
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	80	1	2265	3	Y	15	15 1
							42	4	17	9			1
04	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	78	1	2353	3	Y	13	11 1
							6	4	14	9			3
05	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	77	1	2332	3	Y	15	13 1
							11	4	17	9			5

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		214	RRCID ->	265916	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL	DEPTH	19211	PERF.	15448 - 15928
12	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	4129	1	19139	3	Y	327	342 1
							114	4	360	9			14
01	19871	X	17122	-0-	-2749	-0-	2852	1	13726	3	Y	243	233 1
							277	4	267	9			24
02	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	2655	1	15865	3	Y	178	183 1
							54	4	196	9			19
03	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	2932	1	18207	3	Y	198	205 1
							233	4	218	9			12
04	22980	X	14777	-0-	-8203	-0-	1827	1	12719	3	Y	168	150 1
							46	4	185	9			30
05	23746	X	13532	-0-	-10214	-0-	1633	1	11648	3	Y	174	123 1
							60	4	191	9			81

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		223	RRCID ->	282574	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL	DEPTH	14002	PERF.	12834 - 13974
12	T. A.		442	-0-	442	7626	65	1	350	3	Y	20	27 1
							5	4	22	9			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-	-0-
04	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3123	-0-	-566	-0-	125	1	2937	3	Y	43	124	1	40
						14	4	47	9					
01	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	89	1	2427	3	Y	48	54	1	34
						50	4	53	9					
02	2929 X	2153	-0-	-776	-0-	79	1	2020	3	Y	45	54	1	25
						4	4	50	9					
03	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	157	1	2689	3	Y	41	25	1	41
						32	4	45	9					
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	421	1	2893	3	Y	3	36	1	8
						9	4	3	9					
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	474	1	3291	3	Y	38			46
						14	4	42	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
12	22227 X	16503	-0-	-5724	-0-	673	1	15498	3	Y	237	245	1	12
						71	4	261	9					
01	21142 X	13971	-0-	-7171	-0-	489	1	13092	3	Y	197	188	1	21
						173	4	217	9					
02	19778 X	14051	-0-	-5727	-0-	533	1	13284	3	Y	174	174	1	21
						43	4	191	9					
03	18848 X	14817	-0-	-4031	-0-	492	1	13860	3	Y	211	221	1	11
						233	4	232	9					
04	16590 X	13881	-0-	-2709	-0-	439	1	13203	3	Y	177	152	1	36
						44	4	195	9					
05	16492 X	13006	-0-	-3486	-0-	415	1	12323	3	Y	193	156	1	73
						56	4	212	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
12	269700 X	249142	-0-	-20558	-0-	61	1	247313	3	Y	1606	1640	1	84
						1	4	1767	9					
01	269700 X	240192	-0-	-29508	-0-	51	1	238637	3	Y	1364	1307	1	141
						4	4	1500	9					
02	244122 X	209365	-0-	-34757	-0-	36	1	208181	3	Y	1043	1097	1	87
						1	4	1147	9					
03	254479 X	135411	-0-	-119068	-0-	38	1	134168	3	Y	1092	1095	1	84
						4	4	1201	9					
04	241830 X	137867	-0-	-103963	-0-	48	1	136286	3	Y	1393	1248	1	229
						1	4	1532	9					
05	249147 X	71368	-0-	-177779	-0-	24	1	70661	3	Y	621	850	1	-0-
						683	9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450														
12	89032 X	73510	-0-	-15522	-0-	15	1	73066	3	Y	390	399	1	21
						429	9							
01	83421 X	69730	-0-	-13691	-0-	14	1	69296	3	Y	380	362	1	39
						2	4	418	9					
02	74994 X	60177	-0-	-14817	-0-	7	1	59942	3	Y	207	225	1	21
						228	9							
03	77903 X	57833	-0-	-20070	-0-	10	1	57490	3	Y	302	304	1	19
						1	4	332	9					
04	74280 X	55749	-0-	-18531	-0-	11	1	55391	3	Y	315	282	1	52
						347	9							
05	73501 X	27758	-0-	-45743	-0-	5	1	27602	3	Y	137	189	1	-0-
						151	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		146289 X	104137	-0-	-42152	-0-	24 1	103401	3	Y	647	664 1	32
							712 9						
01		134199 X	104242	-0-	-29957	-0-	29 1	103335	3	Y	796	742 1	86
							2 4	876 9					
02		119306 X	87343	-0-	-31963	-0-	20 1	86681	3	Y	584	611 1	59
							642 9						
03		120094 X	86822	-0-	-33272	-0-	26 1	85975	3	Y	744	763 1	40
							3 4	818 9					
04		105930 X	77705	-0-	-28225	-0-	20 1	77054	3	Y	574	519 1	95
							631 9						
05		104253 X	42391	-0-	-61862	-0-	10 1	42087	3	Y	267	362 1	-0-
							294 9						

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													

12		29605 X	28603	-0-	-1002	-0-	13 1	28197	3	Y	357	365 1	22
							393 9						
01		29109 X	28336	-0-	-773	-0-	14 1	27891	3	Y	390	353 1	59
							2 4	429 9					
02		27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	12 1	26717	3	Y	351	372 1	38
							386 9						
03		28613 X	28360	-0-	-253	-0-	13 1	27928	3	Y	380	397 1	21
							1 4	418 9					
04		27690 X	27502	-0-	-188	-0-	11 1	27148	3	Y	312	275 1	58
							343 9						
05		28985 X	13745	-0-	-15240	-0-	5 1	13596	3	Y	131	189 1	-0-
							144 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													

12		220596 X	196093	-0-	-24503	-0-	63 1	194214	3	Y	1650	1688 1	86
							1 4	1815 9					
01		216039 X	190395	-0-	-25644	-0-	52 1	188822	3	Y	1379	1319 1	146
							4 4	1517 9					
02		197432 X	174593	-0-	-22839	-0-	36 1	173403	3	Y	1048	1117 1	77
							1 4	1153 9					
03		204910 X	105087	-0-	-99823	-0-	29 1	104128	3	Y	843	865 1	55
							3 4	927 9					
04		195480 X	111054	-0-	-84426	-0-	31 1	110043	3	Y	891	785 1	161
							980 9						
05		196106 X	70623	-0-	-125483	-0-	20 1	70046	3	Y	506	667 1	-0-
							557 9						

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													

12		82367 X	73638	-0-	-8729	-0-	22 1	72963	3	Y	593	608 1	35
							1 4	652 9					
01		80073 X	71466	-0-	-8607	-0-	23 1	70747	3	Y	631	582 1	84
							2 4	694 9					
02		72993 X	65942	-0-	-7051	-0-	20 1	65315	3	Y	552	578 1	58
							607 9						
03		75857 X	64865	-0-	-10992	-0-	19 1	64229	3	Y	559	586 1	31
							2 4	615 9					
04		72720 X	61464	-0-	-11256	-0-	16 1	60953	3	Y	450	398 1	83
							495 9						
05		73625 X	31931	-0-	-41694	-0-	8 1	31706	3	Y	197	280 1	-0-
							217 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	1708	1 39383	3	Y	451 459	1 26
							169	4 496	9			
01		46802 X	46802	-0-	-0-	-0-	1623	1 43661	3	Y	489 457	1 58
							980	4 538	9			
02		45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	1719	1 43042	3	Y	428 432	1 54
							138	4 471	9			
03		50330 X	50330	-0-	-0-	-0-	1666	1 47277	3	Y	542 568	1 28
							791	4 596	9			
04		49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	1560	1 46953	3	Y	478 406	1 100
							154	4 526	9			
05		48484 X	48461	-0-	-23	-0-	1540	1 46109	3	Y	548 441	1 207
							209	4 603	9			

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575												
12		31775 X	29899	-0-	-1876	-0-	14	1 29489	3	Y	360 365	1 24
							396	9				
01		30845 X	29601	-0-	-1244	-0-	16	1 29112	3	Y	428 397	1 55
							2	4 471	9			
02		28159 X	27102	-0-	-1057	-0-	13	1 26679	3	Y	373 387	1 41
							410	9				
03		29884 X	29077	-0-	-807	-0-	13	1 28654	3	Y	372 393	1 20
							1	4 409	9			
04		28920 X	27515	-0-	-1405	-0-	10	1 27190	3	Y	286 253	1 53
							315	9				
05		29884 X	14510	-0-	-15374	-0-	5	1 14365	3	Y	127 180	1 -0-
							140	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657												
12		248000 X	234150	-0-	-13850	-0-	83	1 231660	3	Y	2186 2233	1 115
							2	4 2405	9			
01		248000 X	232144	-0-	-15856	-0-	71	1 229970	3	Y	1906 1805	1 216
							6	4 2097	9			
02		232000 X	211015	-0-	-20985	-0-	52	1 209301	3	Y	1510 1607	1 119
							1	4 1661	9			
03		248000 X	140009	-0-	-107991	-0-	39	1 138708	3	Y	1144 1189	1 74
							4	4 1258	9			
04		234990 X	136805	-0-	-98185	-0-	40	1 135501	3	Y	1149 1043	1 180
							1264	9				
05		234143 X	76331	-0-	-157812	-0-	23	1 75652	3	Y	596 776	1 -0-
							656	9				

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568												
12		211823 X	138889	-0-	-72934	-0-	64	1 136909	3	Y	1740 1819	1 87
							2	4 1914	9			
01		202523 X	91551	-0-	-110972	-0-	45	1 90151	3	Y	1228 1165	1 150
							4	4 1351	9			
02		179307 X	83701	-0-	-95606	-0-	38	1 82522	3	Y	1037 1053	1 134
							1141	9				
03		179459 X	85616	-0-	-93843	-0-	39	1 84297	3	Y	1160 1237	1 57
							4	4 1276	9			
04		96210 X	48928	-0-	-47282	-0-	20	1 48261	3	Y	588 643	1 2
							647	9				
05		99417 X	-0-	-0-	-99417	-0-				Y	-0- 2	1 -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		226	RRCID ->	288877	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	11930	-	13576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	58435 X	47924	-0-	-10511	-0-	1963	1	45641	3	Y	100	104	1	5
						210	4	110	9					
01	58435 X	41496	-0-	-16939	-0-	1457	1	39434	3	Y	86	82	1	9
						510	4	95	9					
02	54665 X	41119	-0-	-13546	-0-	1562	1	39346	3	Y	75	75	1	9
						128	4	83	9					
03	48670 X	42179	-0-	-6491	-0-	1402	1	40010	3	Y	89	93	1	5
						669	4	98	9					
04	43620 X	40124	-0-	-3496	-0-	1275	1	38640	3	Y	74	64	1	15
						128	4	81	9					
05	45074 X	37387	-0-	-7687	-0-	1178	1	35957	3	Y	83	67	1	31
						161	4	91	9					

KMF		WELL #:		16	RRCID ->	288880	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	13876	-	14623
12	93031 X	78633	-0-	-14398	-0-	29	1	77752	3	Y	774	795	1	45
						1	4	851	9					
01	90241 X	74924	-0-	-15317	-0-	30	1	74003	3	Y	808	746	1	107
						2	4	889	9					
02	81606 X	68507	-0-	-13099	-0-	25	1	67709	3	Y	703	737	1	73
						773	9							
03	84320 X	58023	-0-	-26297	-0-	21	1	57336	3	Y	603	643	1	33
						3	4	663	9					
04	74430 X	54458	-0-	-19972	-0-	17	1	53914	3	Y	479	425	1	87
						527	9							
05	76911 X	28373	-0-	-48538	-0-	8	1	28134	3	Y	210	297	1	-0-
						231	9							

KMF		WELL #:		17	RRCID ->	288940	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	15089	PERF.	13985	-	14620
12	67177 X	58950	-0-	-8227	-0-	25	1	58201	3	Y	657	673	1	38
						1	4	723	9					
01	65503 X	53700	-0-	-11803	-0-	24	1	52946	3	Y	662	614	1	86
						2	4	728	9					
02	60001 X	50024	-0-	-9977	-0-	21	1	49344	3	Y	599	620	1	65
						659	9							
03	61783 X	52404	-0-	-9379	-0-	22	1	51678	3	Y	637	664	1	38
						3	4	701	9					
04	56670 X	36135	-0-	-20535	-0-	13	1	35708	3	Y	376	414	1	-0-
						414	9							
05	58559 X	154	-0-	-58405	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KMF		WELL #:		4	RRCID ->	171964	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13267	PERF.	11718	-	11750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267		PERF. 12862 - 12878		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 4649 - 4652		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 5179 - 5184		
12	3968 X	3740	-0-	-228 B	-0-	398	1	3342	2	N	-0-	92
01	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	392	1	3295	2	N	-0-	92
02	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	358	1	3012	2	N	-0-	92
03	2852 X	2780	-0-	-72 B	-0-	295	1	2485	2	N	-0-	92
04	3630 X	3044	-0-	-586 B	-0-	323	1	2721	2	N	-0-	92
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT	92

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FORZA OPERATING, LLC 278837
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	2	9	9	N	8					8
*01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					16
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1606	2	40	9	N	36					52
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12					64
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					70
05		1736 N	980	-0-	-756	-0-	978	2	2	9	N	2					72

RIVERSIDE (6250) 77047 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FORZA OPERATING, LLC 278837
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156

12		7130	3995	-0-	-3135	-0-	3960	2	35	9	N	32	5	1			84
01		7130	3253	-0-	-3877	-0-	3244	2	9	9	N	8					92
02		6670	2793	-0-	-3877	-0-	2782	2	11	9	N	10					102
03		7130	2813	-0-	-4317	-0-	2774	2	39	9	N	35					137
04		6900	2213	-0-	-4687	-0-	2156	2	57	9	N	52					189
05		3999 #	1649	-0-	-2350	-0-	1649	2			N	-0-	144	1			45

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2023

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927													
THOMPSON		WELL #:		22 C	RRCID ->	166705	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5946 -	5950		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927													
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:		3A	RRCID ->	157109	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6242 -	6244		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: NUECES			
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC		359677													
MILLER UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	149231	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6474 -	6478		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927													
MILLER "B"		WELL #:		3-Q	RRCID ->	144767	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6388 -	6404		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: SAN PATRICIO			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927													
MILLER "B"		WELL #:		3-L	RRCID ->	144765	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6998 -	7003		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) MORTIMER PRODUCTION COMPANY LOPEZ, J. G.		77106 500 589954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	4828	-0-	4828	4828	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4975	-0-	4975	9803	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2215	-0-	2215	12018	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3541	-0-	3541	15559	2		N	-0-		-0-
04	15596 X	37	-0-	-15559	-0-	2		N	-0-		-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) HAWK PETROLEUM, L L C DAVY, C. R.		77410 178 366634	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
		WELL #:		RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) CREST PETROLEUM, LLC T.S.T. 196-197 UNIT 1		77724 600 189894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
		WELL #:	1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (C-5) HILCORP ENERGY COMPANY SERAPIO VELA E		77973 020 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
12	5177 X	1931	-0-	-3246	-0-	314	1	1607	2	Y	9
01	5053 X	147	-0-	-4906	-0-	21	1	118	2	Y	7
02	4234 X	3534	-0-	-700	-0-	511	1	3010	2	Y	12
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	637	1	4008	2	Y	5
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	793	1	5318	2	Y	6
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	896	1	5956	2	Y	4

VELA, SERAPIO E		77973 020 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	26	RRCID ->	175950	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 9142
12	3720 X	3111	-0-	-609	-0-	507	1	2597	2	Y	6
01	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	771	1	4226	2	Y	5
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	519	1	3058	2	Y	8
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	693	1	4361	2	Y	6
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	640	1	4289	2	Y	8
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	544	1	3612	2	Y	6

ROLETA (C-5)			//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134				
12	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	489	1	2501	2	Y	5	7	1	27
01	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	505	6	2766	2	Y	7			34
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	461	8	2715	2	Y	14	14	1	34
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	470	15	2962	2	Y	6			40
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	422	7	2831	2	Y	8	13	1	35
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	438	9	2914	2	Y	11			46

GARCIA, SALVADOR A			WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932				
12	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	1672	1	9720	2	Y	1	11	1	1
01	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	1190	1	8689	2	Y	11			12
02	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	1004	12	8726	2	Y	9	16	1	5
03	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	869	10	9075	2	Y	1			6
04	9900 X	9602	-0-	-298	-0-	946	1	8647	2	Y	8	12	1	2
05	10230 X	8519	-0-	-1711	-0-	907	9	7611	2	Y	1			3

ROLETA (DEEP WILCOX) ATLAS OPERATING LLC ALEXANDER, M. M.		77973 025 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9184 - 9194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	14471	-0-	14471	200650	14471	2		N	-0-			-0-
01		214630 X	13980	-0-	-200650	-0-	13980	2		N	-0-			-0-
02		14964 X	11997	-0-	-2967	-0-	11997	2		N	-0-			-0-
03		15066 X	12906	-0-	-2160	-0-	12906	2		N	-0-			-0-
04		14010 X	12108	-0-	-1902	-0-	12108	2		N	-0-			-0-
05		14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA L		386310		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10421 - 12030		
		WELL #:	13	RRCID ->	182157	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	10421 - 12030			
12		806 N	409	-0-	-397	-0-	26	1	383	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	368	-0-	-376	-0-	25	1	343	2	Y	-0-		-0-
02		580 N	307	-0-	-273	-0-	19	1	288	2	Y	-0-		-0-
03		403 N	269	-0-	-134	-0-	16	1	253	2	Y	-0-		-0-
04		360 N	236	-0-	-124	-0-	14	1	222	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9286 - 12006		
		WELL #:	9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	9286 - 12006			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.11683 - 11777		
		WELL #:	21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11683 - 11777			
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-		-0-
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9056 - 11958		
		WELL #:	10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	9056 - 11958			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9030 - 10432		
		WELL #:	11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030 - 10432			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.// 77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598								
RANCHITO TANK GU		WELL #: 3														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308								
WHITTIER		WELL #: 2														
12	2883 X	2451	-0-	-432	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					19
01	2232 X	1832	-0-	-400	-0-	141	1	1691	2	N	-0-					19
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	177	1	2679	2	N	-0-					19
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	239	1	3897	2	N	-0-					19
04	3000 N	4189	-0-	1189	1189	248	1	3941	2	N	-0-					19
05	3100 N	2813	-0-	-287	902	183	1	2630	2	N	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	434 N	200	-0-	-234	-0-	15	1	185	2	N	-0-	19
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-	19
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-	19
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-	19
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-	19
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-	19

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	211	1	2602	2	N	-0-	-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	206	1	2480	2	N	-0-	-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	182	1	2756	2	N	-0-	-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	219	1	3581	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3850	-0-	850	850	228	1	3622	2	N	-0-	-0-
05	3705 X	2855	-0-	-850	-0-	185	1	2670	2	N	-0-	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	N	-0-	68	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	N	-0-	68	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-	68	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	N	-0-	68	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	N	66	112 1	22
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	73	9	1086	2	N	-0-	22	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

12	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	697	1	3567	2	Y	9	22 1	26
01	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	682	1	3738	2	Y	16		42
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	636	1	3748	2	Y	11	27 1	26
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	658	1	4144	2	Y	14		40
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	578	1	3877	2	Y	21	20 1	41
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	599	1	3980	2	Y	16		57

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

12	620 N	590	-0-	-30	-0-	96	1	494	2	Y	-0-	4 1	4
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	550	2	Y	1		5
02	899 N	409	-0-	-490	-0-	59	1	347	2	Y	3	7 1	1
03	589 N	297	-0-	-292	-0-	40	1	254	2	Y	3		4
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	43	1	286	2	Y	1	2 1	3
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	38	1	251	2	Y	1		4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	1	1 1	1		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 9	22 2	Y	1		2		
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1 9	11 2	Y	1	3 1	-0-		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	15 2	Y	1	1 1	-0-		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 9	13 2	Y	-0-		-0-		

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495			
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	116 1	2394 2	Y	6	12 1	7		
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	7 9	2430 2	Y	14	12 1	9		
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	15 9	2299 2	Y	7		16		
03	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	111 1	2126 2	Y	21	13 1	24		
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	23 9	2422 2	Y	8	14 1	18		
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	9 9	2632 2	Y	4		22		

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153			
12	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	189 1	966 2	Y	2	3 1	10		
01	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	2 9	1067 2	Y	2		12		
02	1305 N	1148	-0-	-157	-0-	166 1	979 2	Y	3	5 1	10		
03	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	3 9	916 2	Y	3		13		
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	141 1	947 2	Y	3	5 1	11		
05	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	3 9	924 2	Y	5		16		

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3048	2	N	22	40	1		35
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	24	9	58	1	N	49	42	1		42
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	54	9	105	1	N	22				64
03	2325 X	1892	-0-	-433	-0-	24	9	91	1	N	63	42	1		85
04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	69	9	88	1	N	25	44	1		66
05	2325 X	2074	-0-	-251	-0-	28	9	99	1	N	12				78
						13	9								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506						
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-				-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-				-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-				-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-				-0-
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208						
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	Y	2	1	1		1
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	2	9	119	1	Y	-0-	1	1		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-				-0-
03	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	101	1	1575	2	Y	1	1	1		-0-
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1	9	84	1	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	92	1	1360	2	Y	-0-				-0-
								1272	2	Y	-0-				-0-
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8655 - 8691				
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	Y	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	2			2
						2	9							
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1197	2	Y	4			6
						4	9							
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	75	1	1133	2	Y	-0-			6
04	1440 N	1074	-0-	-366	-0-	58	1	1006	2	Y	9	15	1	-0-
						10	9							
05	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	69	1	1075	2	Y	-0-			-0-

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9010 - 9052				
12	310 X	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-			-0-
02	290 X	247	-0-	-43	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	57	1	291	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	1			2
						1	9							
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	27	1	161	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	19	1	118	2	Y	2			2
						2	9							
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	25	1	167	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	1			2
						1	9							

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879				
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	539	1	2760	2	Y	5	9	1	3
						6	9							
01	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	531	1	2912	2	Y	5			8
						6	9							
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	551	1	3247	2	Y	9	17	1	-0-
						10	9							
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	529	1	3328	2	Y	5			5
						6	9							
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	483	1	3239	2	Y	7	10	1	2
						8	9							
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	478	1	3179	2	Y	5			7
						6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	367 1	2132 2	Y	2
01	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	291 1	2121 2	Y	12
02	2552 X	2242	-0-	-310	-0-	230 1	2002 2	Y	9
03	2542 X	1998	-0-	-544	-0-	174 1	1822 2	Y	2
04	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	223 1	2040 2	Y	7
05	2387 N	1890	-0-	-497	-0-	201 1	1688 2	Y	1

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222	
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	17 1	85 2	Y	1
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37 1	202 2	Y	1
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	24 1	140 2	Y	1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	94 2	Y	1
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	42 1	283 2	Y	1
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 1	176 2	Y	1

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8228 - 8410		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	2	1	1	3
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	Y	-0-			3
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	18	1	103	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	86	2	Y	1			1
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	20	1	134	2	Y	1	1	1	1
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			1
MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 9120 - 10008		
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	987	-0-	-129	-0-	49	1	938	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	527	-0-	-433	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			-0-
*05	1023 N	402	-0-	-621	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8726 - 8832				
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	93	1	477	2	Y	1	2	1	3
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	99	1	542	2	Y	1			4
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	477	2	Y	1	2	1	3
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	547	2	Y	1			4
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	76	1	509	2	Y	2	3	1	3
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	527	2	Y	3			6
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7946 - 8796		
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	416	2	Y	1	3	1	-0-
01	1178 N	450	-0-	-728	-0-	69	1	379	2	Y	2			2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	600	2	Y	4	6	1	-0-
03	496 N	306	-0-	-190	-0-	42	1	262	2	Y	2			2
04	450 N	252	-0-	-198	-0-	32	1	218	2	Y	2	3	1	1
05	589 N	60	-0-	-529	-0-	8	1	51	2	Y	1			2
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8840 - 8850				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987										TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8288 - 8317			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7599 - 7611			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7754 - 7780			
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	910	-0-	-299	-0-	21	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	976	-0-	-126	-0-	45	1	931	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9555	PERF. 7845 - 8445			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8667 - 8821			
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	43	1	252	2	Y	1	11	1	1
							1	9							
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	12			13
							13	9							
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	9	16	1	6
							10	9							
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	18	1	185	2	Y	2			8
							2	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	Y	8	13	1	3
							9	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	Y	-0-			3

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8790 - 8954			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BENAVIDES, C.Y.			WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8506 - 8608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y.			WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8088 - 8115			
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1649	2	N	1		3
							1	9						
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	125	1	1698	2	N	3		6
							3	9						
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	N	1		7
							1	9						
*03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	2	N	-0-		7
*04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	N	-0-		7
*05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	117	1	1565	2	N	-0-		7

AMOCO FEE			WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8912 - 9207			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER			WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 7252 - 7582			
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	2	Y	-0-		-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY			WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7876 - 8668	
12		682 N	594	-0-	-88	-0-	43	1	550	2	Y	1		2
							1	9						
01		682 N	642	-0-	-40	-0-	44	1	596	2	Y	2		4
							2	9						
02		609 N	602	-0-	-7	-0-	42	1	560	2	Y	-0-		4
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	3		7
							3	9						
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	1		8
							1	9						
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-	8 1	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8256 - 9191
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	92 1	1356 2		Y	1	1 1		-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	111 1	1522 2		Y	-0-			-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	84 1	1264 2		Y	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	92 1	1491 2		Y	1	1 1		-0-
04	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	85 1	1374 2		Y	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	100 1	1394 2		Y	-0-			-0-
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7890 - 8632
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60 1	772 2		Y	1			2
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	59 1	808 2		Y	2			4
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	56 1	737 2		Y	-0-			4
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65 1	789 2		Y	5			9
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	58 1	767 2		Y	1			10
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	58 1	772 2		Y	-0-	10 1		-0-
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998										TOTAL DEPTH	9801	PERF.	8494 - 8534
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	124 1	1820 2		Y	2	1 1		2
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	129 1	1771 2		Y	-0-	2 1		-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	113 1	1692 2		Y	1			1
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	122 1	1985 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111 1	1790 2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	121 1	1676 2		Y	-0-			-0-
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8386 - 8400
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8668 - 8694
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	118 1	1454 2	Y	2			10
01	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	107 1	1470 2	Y	2			12
02	1537 N	1380	-0-	-157	-0-	86 1	1290 2	Y	4			16
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	94 1	1419 2	Y	1			17
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	130 1	1494 2	Y	4	11 1		10
*05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	109 1	1692 2	Y	1			11

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	134 1	780 2	Y	2	12 1		-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	105 1	765 2	Y	12			12
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91 1	793 2	Y	10	16 1		6
03	868 N	660	-0-	-208	-0-	58 1	600 2	Y	2			8
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	100 1	911 2	Y	7	12 1		3
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	105 1	886 2	Y	1			4

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

12	310 N	185	-0-	-125	-0-	12 1	173 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	21 1	290 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	140	-0-	-266	-0-	9 1	131 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	133 1	1950 2	Y	2	2 1		1
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	139 1	1917 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	119 1	1785 2	Y	1			1
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	145 1	2357 2	Y	1	1 1		1
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	133 1	2148 2	Y	-0-			1
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	138 1	1909 2	Y	-0-			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	684	2	Y	1			3
								1	9							
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	689	2	Y	-0-			3
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	655	2	Y	-0-			3
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	-0-		40	1	650	2	Y	-0-			3
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	-0-		36	1	585	2	Y	-0-			3
05	744 N	589	-0-	-155	-0-	-0-		40	1	549	2	Y	-0-			3
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940							
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	2966	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	2453	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	2619	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
04	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	-0-		134	1	2174	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	-0-		141	1	1962	2	Y	-0-			-0-
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619							
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	340	2	Y	1			1
								1	9							
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	201	2	Y	-0-			1
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-		18	1	214	2	Y	1			2
								1	9							
04	360 N	222	-0-	-138	-0-	-0-		16	1	206	2	Y	-0-			2
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	211	2	Y	-0-	2	1	-0-
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	644	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-		10	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	487	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	517	-0-	-165	-0-	-0-		26	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	710	2	Y	-0-			-0-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794							
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	4789	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	4157	-0-	-1082	-0-	-0-		96	1	4061	2	Y	-0-			-0-
02	4901 X	3984	-0-	-917	-0-	-0-		183	1	3801	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4869	-0-	-370	-0-	-0-		242	1	4627	2	Y	-0-			-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	4453	2	Y	-0-			-0-
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	4557	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	118	1	2437	2	N	-0-	7	
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	N	-0-	7	
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	112	1	2317	2	N	-0-	7	
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	131	1	2502	2	N	-0-	7	
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	N	-0-	7	
05	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	118	1	2348	2	N	-0-	7	

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910					
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	187	1	2743	2	Y	-0-	60	
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2573	2	Y	-0-	-0-	
02	2726 N	2664	-0-	-62	-0-	166	1	2487	2	Y	10	10	
						11	9						
03	2945 N	2913	-0-	-32	-0-	169	1	2744	2	Y	-0-	10	
04	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2608	2	Y	2	12	
						2	9						
05	2852 N	2636	-0-	-216	-0-	177	1	2459	2	Y	-0-	12	

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339					
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	-0-	-0-	
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-	-0-	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-	-0-	
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	2	Y	-0-	-0-	

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	1	3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4	

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279					
12	4433 X	2911	-0-	-1522	-0-	474	1	2426	2	Y	10	11	17
						11	9						
01	3751 X	2935	-0-	-816	-0-	450	1	2467	2	Y	16		33
						18	9						
02	3306 X	2596	-0-	-710	-0-	375	1	2208	2	Y	12	19	26
						13	9						
03	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	320	1	2011	2	Y	8		34
						9	9						
04	2640 X	2313	-0-	-327	-0-	299	1	2001	2	Y	12	12	34
						13	9						
05	2728 X	2143	-0-	-585	-0-	279	1	1854	2	Y	9		43
						10	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7354 - 7948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	177 1	905 2	Y	-0-	7 1		3	
		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	221 1	1213 2	Y	2			5	
							2 9							
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	181 1	1068 2	Y	4	7 1		2	
							4 9							
03		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	147 1	928 2	Y	5			7	
							6 9							
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	204 1	1371 2	Y	3	5 1		5	
							3 9							
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	213 1	1414 2	Y	2			7	
							2 9							

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871										COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	9576	PERF. 9150 - 9512
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415										COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7532 - 8741
12	01	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	403 1	4937 2	Y	8			24	
							9 9							
		4154 X	3190	-0-	-964	-0-	216 1	2967 2	Y	6			30	
							7 9							
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	197 1	2949 2	Y	6			36	
							7 9							
03		5363 X	2759	-0-	-2604	-0-	171 1	2578 2	Y	9			45	
							10 9							
*04		3420 X	3131	-0-	-289	-0-	169 1	2952 2	Y	9	29 1		25	
							10 9							
*05		3534 X	3105	-0-	-429	-0-	188 1	2899 2	Y	16			41	
							18 9							

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563										COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10233	PERF. 9604 - 9750
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220										COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7710 - 8119
12	01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53 1	310 2	Y	2	11 1		-0-	
							2 9							
		553 N	553	-0-	-0-	-0-	65 1	475 2	Y	12			12	
							13 9							
02		609 N	418	-0-	-191	-0-	42 1	366 2	Y	9	16 1		5	
							10 9							
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	43 1	451 2	Y	2			7	
							2 9							
04		540 N	483	-0-	-57	-0-	47 1	428 2	Y	7	12 1		2	
							8 9							
05		434 N	365	-0-	-69	-0-	39 1	326 2	Y	-0-			2	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	134 1	684 2	Y	7 10 1	4
01	1178 N	992	-0-	-186	-0-	152 1	833 2	Y	6	10
02	1015 N	883	-0-	-132	-0-	127 1	750 2	Y	5 13 1	2
03	837 N	601	-0-	-236	-0-	82 1	515 2	Y	4	6
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	103 1	693 2	Y	3 4 1	5
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	106 1	708 2	Y	2	7

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	150 1	3105 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	65 1	2744 2	N	-0-	-0-
02	3016 X	2498	-0-	-518	-0-	115 1	2383 2	N	-0-	-0-
03	3255 X	2177	-0-	-1078	-0-	108 1	2069 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2188	-0-	-962	-0-	108 1	2080 2	N	-0-	-0-
05	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	113 1	2251 2	N	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	160	1	2357	2	Y	3	2	1		2	
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	164	1	2259	2	Y	-0-	2	1		-0-	
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	141	1	2109	2	Y	1				1	
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	142	1	2305	2	Y	-0-	1	1		-0-	
04	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	132	1	2128	2	Y	-0-				-0-	
05	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	147	1	2040	2	Y	-0-				-0-	

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996			TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698							
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083							
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1189 N	1120	-0-	-69	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	987	-0-	-222	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435							
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	172	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	138	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	129	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	168	1	3335	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640							
12	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	50	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	25	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	41	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	934	-0-	-151	-0-	46	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	303	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	149	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	284	1	5882	2	N	-0-					-0-
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	301	1	5759	2	N	-0-					-0-
04	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	290	1	5570	2	N	-0-					-0-
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	298	1	5938	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655								
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	N	-0-					2
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	1375	2	N	-0-					2
02	1247 N	1084	-0-	-163	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					2
03	1333 N	873	-0-	-460	-0-	43	1	830	2	N	-0-					2
04	1290 N	841	-0-	-449	-0-	42	1	799	2	N	-0-					2
05	1147 N	984	-0-	-163	-0-	47	1	937	2	N	-0-					2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837								
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	57 1	1186 2		N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	27 1	1136 2		N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51 1	1061 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	58 1	1104 2		N	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1085 2		N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1179 2		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

12	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	139 1	2878 2		N	12	23 1		15
						13 9							
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	65 1	2767 2		N	28	23 1		20
						31 9							
02	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128 1	2660 2		N	12			32
						13 9							
03	3100 N	3109	-0-	9	9	153 1	2917 2		N	35	23 1		44
						39 9							
04	2864 N	2855	-0-	-9	-0-	141 1	2699 2		N	14	24 1		34
						15 9							
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	129 1	2575 2		N	7			41
						8 9							

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

12	434 N	305	-0-	-129	-0-	14 1	291 2		N	-0-			-0-
01	465 N	89	-0-	-376	-0-	2 1	87 2		N	-0-			-0-
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	2 1	48 2		N	-0-			-0-
03	310 N	35	-0-	-275	-0-	2 1	33 2		N	-0-			-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2		N	-0-			-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

12	6944 X	6341	-0-	-603	-0-	292 1	6030 2		N	17	32 1		33
						19 9							
01	6603 X	5008	-0-	-1595	-0-	115 1	4851 2		N	38	33 1		38
						42 9							
02	6612 X	5863	-0-	-749	-0-	269 1	5575 2		N	17			55
						19 9							
03	7068 X	6737	-0-	-331	-0-	332 1	6351 2		N	49	32 1		72
						54 9							
04	6840 X	6110	-0-	-730	-0-	302 1	5787 2		N	19	34 1		57
						21 9							
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	358 1	7128 2		N	9			66
						10 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	802 1	16571 2	N	22	40 1	35	
01	17453 X	17128	-0-	-325	-0-	24 9	394 1	16681 2	N	48	41 1	42
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	53 9	765 1	15855 2	N	22		64
03	17453 X	16755	-0-	-698	-0-	24 9	829 1	15859 2	N	61	40 1	85
04	16830 X	16749	-0-	-81	-0-	67 9	829 1	15894 2	N	24	42 1	67
05	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	26 9	838 1	16694 2	N	11		78
						12 9						
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-			1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	306 2	N	-0-			1
02	261 N	215	-0-	-46	-0-	10 1	205 2	N	-0-			1
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	15 1	280 2	N	-0-			1
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	14 1	273 2	N	-0-			1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	N	-0-			1
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	254 1	3735 2	Y	4	3 1		2
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	4 9	263 1	3614 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	225 1	3362 2	Y	2			2
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	2 9	231 1	3755 2	Y	1	2 1	1
04	3840 X	3704	-0-	-136	-0-	1 9	216 1	3488 2	Y	-0-		1
05	3968 X	3559	-0-	-409	-0-		239 1	3320 2	Y	-0-		1
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152				
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	19 1	798 2	N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	750 2	N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40 1	774 2	N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40 1	797 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	N	19	35	1			26
						21	9									
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	29	1	1221	2	N	41	35	1			32
						45	9									
02	1247 N	1216	-0-	-31	-0-	55	1	1140	2	N	19					51
						21	9									
03	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	62	1	1178	2	N	52	35	1			68
						57	9									
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	59	1	1137	2	N	21	36	1			53
						23	9									
05	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	60	1	1198	2	N	10					63
						11	9									

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-			-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	6 1	250 2	N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	13 1	274 2	N	-0-			-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	257 2	N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 2	N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10251 - 10298		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514		
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 2	N	-0-			-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	12 1	490 2	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	462 2	N	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	26 1	488 2	N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 2	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 2	N	-0-			-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9110 - 9558		
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	122 1	1786 2	Y	23	18 1		22
						25 9						
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	117 1	1615 2	Y	2	15 1		9
						2 9						
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	104 1	1560 2	Y	13			22
						14 9						
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106 1	1728 2	Y	82	61 1		43
						90 9						
04	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	92 1	1491 2	Y	-0-			43
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	116 1	1617 2	Y	42			85
						46 9						

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10118 - 11218		
12	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	80 1	1645 2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	1479	-0-	-1125	-0-	34 1	1445 2	Y	-0-			-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	103 1	2131 2	Y	-0-			-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	115 1	2198 2	Y	-0-			-0-
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	109 1	2091 2	Y	-0-			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	113 1	2262 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10674 - 10845		
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 2	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	7 1	297 2	N	-0-			-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	11 1	232 2	N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	14 1	259 2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	747	2	N	2			17
01	961 N	830	-0-	-131	-0-	2	9							
01	961 N	830	-0-	-131	-0-	57	1	770	2	N	3			20
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	N	2			22
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	765	2	N	1			23
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	1	9							
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	56	1	739	2	N	-0-			23
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	57	1	764	2	N	2			25
						2	9							

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397					
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-			34
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3			37
						3	9							
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	3			40
						3	9							
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	N	-0-			40
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	N	-0-			40
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	44	1	590	2	N	-0-			40

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588					
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	29	1	1232	2	N	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	61	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	44	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	576	-0-	-788	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138					
12	2294 N	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	44	1	1872	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1596	-0-	-260	-0-	73	1	1523	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	71	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	87	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	N	-0-			-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186					
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	173	1	1007	2	N	8			47
						9	9							
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1022	2	N	-0-			47
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1798	2	N	3			50
						3	9							
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	150	1	1570	2	N	5	38	1	17
						6	9							
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1803	2	N	8			25
						9	9							
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	201	1	1689	2	N	8			33
						9	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

12		3100 N	4728	-0-	1628	3929	336	1	4334	2	Y	53	86	1		43
01		3100 N	3516	-0-	416	4345	238	1	3243	2	Y	32				75
02		7022 X	2677	-0-	-4345	-0-	183	1	2429	2	Y	59	61	1		73
03		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1798	2	Y	20	58	1		35
04		3750 X	2077	-0-	-1673	-0-	146	1	1931	2	Y	-0-				35
05		3875 X	1996	-0-	-1879	-0-	137	1	1830	2	Y	26				61

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

12		1643 N	1046	-0-	-597	-0-	75	1	971	2	Y	-0-				25
01		2511 N	1802	-0-	-709	-0-	123	1	1679	2	Y	-0-				25
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	Y	-0-				25
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	989	2	Y	-0-				25
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	2	Y	-0-				25
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1588	2	Y	51				76

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

12		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	79	1	1020	2	Y	12	69	1		45
01		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	74	1	1014	2	Y	10				55
02		1102 N	874	-0-	-228	-0-	60	1	793	2	Y	19	29	1		45
03		1116 N	1012	-0-	-104	-0-	76	1	924	2	Y	11	28	1		28
04		1050 N	903	-0-	-147	-0-	64	1	839	2	Y	-0-				28
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	80	1	1068	2	Y	16				44

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592							
12	620 N	413	-0-	-207	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	411	-0-	-240	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	405	-0-	-117	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515							
12	496 N	255	-0-	-241	-0-	251	2	4	9	Y	4					4
01	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					4
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					4
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	Y	21					25
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					25

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630							
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	1					1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					1
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					1

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634							
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	45	1	580	2	Y	7	41	1			23
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	44	1	598	2	Y	6					29
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	Y	14	18	1			25
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15	9	609	2	Y	8	18	1			15
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	9	9	593	2	Y	-0-					15
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	46	1	614	2	Y	9					24

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006							
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	25	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1018	-0-	-403	-0-	47	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	78	1	1004	2	Y	12	65	1	26
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	13	9	1080	2	Y	10			36
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11	9	1199	2	Y	29	33	1	32
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	32	9	1097	2	Y	13	33	1	12
04	1080 N	789	-0-	-291	-0-	91	1	733	2	Y	-0-			12
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	14	9	1084	2	Y	16			28
						18	9							

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208					
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	2	N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894					
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	819	1	2011	2	N	-0-			-0-
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	832	1	2073	2	N	-0-			-0-
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	824	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	821	1	2262	2	N	-0-			-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	808	1	2031	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2604	-0-	-558	-0-	811	1	1793	2	N	-0-			-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548					
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	377	2	N	71	84	1	43
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	78	9	384	2	N	54			97
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	403	2	N	71			168
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59	9	271	2	N	20	159	1	29
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	106			135
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	9	603	2	N	76	183	1	28
						26	1							
						22	9							
						85	1							
						117	9							
						72	1							
						84	9							

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958					
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-		17
01	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	135	1	1857	2	Y	-0-		17
02	2204 N	2087	-0-	-117	-0-	131	1	1955	2	Y	1		18
						1	9						
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	144	1	2334	2	Y	1		19
						1	9						
04	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	103	1	1665	2	Y	-0-		19
05	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	123	1	1711	2	Y	1		20
						1	9						

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	6	31 1	8
						7	9						
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	5		13
						6	9						
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	12	15 1	10
						13	9						
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	516	2	Y	6	15 1	1
						7	9						
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-		1
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	38	1	505	2	Y	7		8
						8	9						

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	N	-0-		-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1346	2	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-		-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-		-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-		-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	101	1	2019	2	N	-0-		-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	4115	-0-	-101	-0-	603	1	3505	2	N	6	18 1	12
						7	9						
01	4216 X	3350	-0-	-866	-0-	403	1	2944	2	N	3		15
						3	9						
02	3944 X	3347	-0-	-597	-0-	344	1	2996	2	N	6		21
						7	9						
03	4216 X	2858	-0-	-1358	-0-	245	1	2560	2	N	48	40 1	29
						53	9						
04	4080 X	3078	-0-	-1002	-0-	303	1	2765	2	N	9		38
						10	9						
05	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	427	1	3581	2	N	9	33 1	14
						10	9						

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	37	1	476	2	N	-0-		59
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	34	1	468	2	N	-0-		59
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-		59
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	2	N	-0-		59
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-		59
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	38	1	504	2	N	-0-		59

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ			WELL #: 7		RRCID -> 225392			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	Y	11	64	1	32
01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	12	9	885	2	Y	9			41
02	1102 N	848	-0-	-254	-0-	10	9	769	2	Y	19	27	1	33
03	1023 N	859	-0-	-164	-0-	58	1	785	2	Y	8	25	1	16
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	21	9	894	2	Y	-0-			16
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	881	2	Y	13			29
						14	9							

GALO			WELL #: 2		RRCID -> 225605			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658			
12	9517 X	9309	-0-	-208	-0-	1357	1	7890	2	N	56	85	1	21
01	9517 X	9358	-0-	-159	-0-	62	9	8227	2	N	4			25
02	8584 X	7343	-0-	-1241	-0-	1127	1	6574	2	N	12			37
03	9300 X	6978	-0-	-2322	-0-	4	9	6322	2	N	46	59	1	24
04	9060 X	8312	-0-	-748	-0-	756	1	7452	2	N	41	38	1	27
05	9362 X	8421	-0-	-941	-0-	13	9	7500	2	N	25	15	1	37
						605	1							
						51	9							
						815	1							
						45	9							
						893	1							
						28	9							

DE BARBERIO			WELL #: 6		RRCID -> 225633			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726			
12	2418 N	1892	-0-	-526	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-			16
01	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	113	1	1660	2	Y	-0-			16
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	128	1	1917	2	Y	1			17
03	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1	9	1633	2	Y	1			18
04	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	100	1	1493	2	Y	-0-			18
05	2201 X	1306	-0-	-895	-0-	1	9	1217	2	Y	1			19
						92	1							
						88	1							
						1	9							

GALO			WELL #: 3		RRCID -> 226135			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808			
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	174	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-			-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	62	1	648	2	N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	77	1	699	2	N	-0-			-0-
05	837 N	697	-0-	-140	-0-	74	1	623	2	N	-0-			-0-

LOPEZ			WELL #: 5		RRCID -> 226383			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8176 -		8726	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7451 -		7570	
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	47	1	602	2	N	-0-		11
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	39	1	533	2	N	-0-		11
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	2	N	1		12
						1	9						
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	41	1	496	2	N	-0-		12
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	36	1	472	2	N	-0-		12
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	33	1	446	2	N	-0-		12

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8508 -		8652	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47		65
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	71 1	21
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	23		44
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	57 1	22

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 8736 -		9295	
*06	4110 X	959	-0-	-3151	-0-	959	2			Y	-0-		1
*07	4247 X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			Y	-0-		1
*08	4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506	2			Y	-0-		1
*09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-		1
*10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y	-0-		1
*11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-		1
*12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	2	Y	-0-		1
*01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	49	1	2076	2	Y	-0-		1
*02	1972 N	1955	-0-	-17	-0-	90	1	1865	2	Y	-0-		1
*03	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-		1
*04	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-		1
*05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	2	Y	-0-		1

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803		PERF. 8184 -		8384	
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	382	1	4916	2	N	-0-		37
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	366	1	4982	2	N	-0-		37
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	359	1	4763	2	N	-0-		37
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-		37
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	364	1	4793	2	N	-0-		37
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	363	1	4846	2	N	-0-		37

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8050 -		8438	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-		28
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		28
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-		28
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-		28
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		28
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-		28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		279 N	48	-0-	-231	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
01		279 N	45	-0-	-234	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	135 1	1797 2	N	-0-		-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99 1	1195 2	N	-0-		-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	96 1	1265 2	N	-0-		-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85 1	1135 2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110												
12		1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891 2		Y	-0-		18
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935 2	1 9	Y	1	15 1	4
02		1885 N	1621	-0-	-264	-0-	1621 2		Y	-0-		4
03		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752 2		Y	-0-		4
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-		4
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1798 2	23 9	Y	21		25

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970												
12		2139 N	1746	-0-	-393	-0-	126 1	1617 2	Y	3		11
							3 9					
01		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	131 1	1785 2	Y	4		15
							4 9					
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	118 1	1569 2	Y	1		16
							1 9					
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	138 1	1672 2	Y	9		25
							10 9					
04		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	123 1	1627 2	Y	2		27
							2 9					
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	127 1	1692 2	Y	-0-	25 1	2

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715												
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	23 1	291 2	N	-0-		17
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	N	-0-		17
02		319 N	301	-0-	-18	-0-	21 1	280 2	N	-0-		17
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	297 2	N	-0-		17
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	N	-0-		17
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	N	-0-		17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622												
12		992 N	712	-0-	-280	-0-	33 1	679 2	N	-0-		-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	18 1	758 2	N	-0-		-0-
02		928 N	460	-0-	-468	-0-	21 1	439 2	N	-0-		-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2	N	-0-		-0-
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	46 1	887 2	N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37 1	741 2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN				WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646				
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1					1
						1	9									
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	10	1	128	2	N	-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743				
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	405	1	5215	2	N	-0-					12
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	370	1	5033	2	N	-0-					12
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	382	1	5066	2	N	-0-					12
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	328	1	3974	2	N	-0-					12
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	391	1	5159	2	N	-0-					12
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	414	1	5534	2	N	-0-					12

GALO				WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756				
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	244	1	1421	2	N	-0-	45	1			37
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	181	1	1321	2	N	-0-					37
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	146	1	1269	2	N	-0-					37
03	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	100	1	1041	2	N	-0-	20	1			17
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1490	2	N	5					22
						6	9									
05	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	146	1	1225	2	N	3					25
						3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8148 - 9276				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7838 - 8415	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	4	9	4	4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7950	
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	Y	-0-			31
01	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	2790 2	Y	1	9	23 1	9
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2	Y	-0-			9
03	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961 2	Y	-0-			9
04	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665 2	Y	-0-			9
05	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2592 2	Y	32	9	29	38

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7845 - 7939	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	Y	-0-			13
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	1	9	11 1	3
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	-0-			3
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-			3
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226 2	Y	-0-			3
05	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1228 2	Y	15	9	14	17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7766 - 8640	
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	Y	-0-			28
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085 2	Y	2	9	22 1	8
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-			8
03	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	2608 2	Y	-0-			8
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599 2	Y	-0-			8
05	3193 X	2390	-0-	-803	-0-	2361 2	Y	29	9	26	34

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9091 - 10134	
12	8556 X	8518	-0-	-38	-0-	533 1	Y	141	106	1	101
						155 9					
01	8556 X	8082	-0-	-474	-0-	547 1	Y	12	90	1	23
						13 9					
02	8004 X	7800	-0-	-204	-0-	483 1	Y	76			99
						84 9					
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	506 1	Y	61	106	1	54
						67 9					
04	8010 X	7791	-0-	-219	-0-	454 1	Y	-0-			54
05	8277 X	7581	-0-	-696	-0-	506 1	Y	40			94
						44 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7540 - 8485	
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	Y	-0-			22
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	1	15	1	8
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	Y	-0-			8
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	1733 2	Y	-0-			8
04	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	1686 2	Y	-0-			8
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	1748 2	Y	22	9	20	28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		Y	-0-			1
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-	1 1		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3 9	Y	-0-	3		3

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

12	1767 X	1569	-0-	-198	-0-	113	1	1456	2	N	-0-		-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	106	1	1440	2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	91	1	1203	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	111	1	1344	2	N	-0-		-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	135	1	1774	2	N	-0-		-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-		20
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-		20
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-		20
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-		20
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-		20
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-		20

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

12	465 N	345	-0-	-120	-0-	25	1	320	2	N	-0-		78
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-		78
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-	91	169
						100	9						
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	22	1	267	2	N	-0-		169
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-		169
05	527 N	383	-0-	-144	-0-	27	1	356	2	N	-0-		169

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

12	279 N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	N	-0-		-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	2	N	-0-		-0-
02	174 N	96	-0-	-78	-0-	7	1	89	2	N	-0-		-0-
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-		-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973	050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	248035	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8437 - 8637	
*06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	209	1	2439	2	N	-0-	6
*07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	200	1	2547	2	N	-0-	6
*08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	211	1	2826	2	N	-0-	3
*09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-	3
*10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	214	1	3037	2	N	-0-	3
*11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	215	1	2669	2	N	-0-	3
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	202	1	2596	2	N	-0-	3
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	205	1	2786	2	N	-0-	3
*02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	207	1	2751	2	N	-0-	3
*03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	231	1	2795	2	N	-0-	3
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	213	1	2807	2	N	-0-	3
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	189	1	2523	2	N	-0-	3

MARTINEZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	249486	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 7380 - 8716	
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	81	1	1041	2	N	-0-	-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	767	-0-	-277	-0-	54	1	713	2	N	-0-	-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	75	1	994	2	N	-0-	-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	2	N	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		5	RRCID ->	250565	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8030 - 8678	
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1950	2	N	-0-	102
01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	156	1	2122	2	N	-0-	102
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	147	1	1950	2	N	1	103
						1	9					
03	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	134	1	1621	2	N	-0-	103
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	-0-	103
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2060	2	N	-0-	103

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		9	RRCID ->	250598	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7855 - 8304	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	12
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	2
02	1363 N	907	-0-	-456	-0-	907	2			Y	-0-	2
03	1178 N	822	-0-	-356	-0-	822	2			Y	-0-	2
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	2
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	18

BENAVIDES, C. Y.		WELL #:		3	RRCID ->	250856	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7842 - 8726	
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-	38
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	N	-0-	38
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	2	40
						2	9					
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	116	1	1399	2	N	-0-	40
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146	1	1931	2	N	2	42
						2	9					
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	125	1	1663	2	N	10	52
						11	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8205 - 8456						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2885	-0-	-587	-0-	184	1	2698	2	Y	3	2	1			2
01	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	212	1	2911	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	3364 X	3119	-0-	-245	-0-	195	1	2922	2	Y	2					2
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	214	1	3474	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	201	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	212	1	2946	2	Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7682 - 7990						
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					12
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	6	1			6
02	754 N	662	-0-	-92	-0-	662	2			Y	-0-					6
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					6
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-					6
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	Y	8					14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 7644 - 8118						
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	5	1			2
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					2
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					2
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	535	2	7	9	Y	6					8

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576		PERF. 9212 - 10012						
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	402	1	858	2	N	-0-					-0-
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	N	-0-					-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	867	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	945	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1102	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1106	1	3415	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8562 - 9017						
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					24
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	Y	1	20	1			5
02	2407 X	2366	-0-	-41	-0-	2366	2			Y	-0-					5
03	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	2359	2			Y	-0-					5
04	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2321	2			Y	-0-					5
05	2542 N	2368	-0-	-174	-0-	2339	2	29	9	Y	26					31

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8705 - 8917						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8354 - 9090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9	N	2		2

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8259 - 8581	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		8
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-	6 1	2
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		2
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		2
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2		Y	-0-		2
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	676 2	9 9	Y	8		10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8153 - 8881	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-		19
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	Y	1	11 1	9
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		9
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-		9
04	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457 2		Y	-0-		9
05	1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1328 2	17 9	Y	15		24

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8474 - 8887	
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	114 1	1672 2	Y	-0-	39 1	-0-
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	108 1	1492 2	Y	-0-		-0-
02	1508 N	1484	-0-	-24	-0-	93 1	1391 2	Y	-0-		-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	99 1	1615 2	Y	6		6
						7 9					
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	113 1	1828 2	Y	-0-		6
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	147 1	2042 2	Y	100		106
						110 9					

DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8430	
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30 1	348 2	N	-0-		35
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-		35
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-		35
*09	180 N	114	-0-	-66	-0-	8 1	106 2	N	-0-		35
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	N	-0-		35
*11	180 N	142	-0-	-38	-0-	11 1	131 2	N	-0-		35
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-		35
*01	186 N	92	-0-	-94	-0-	6 1	86 2	N	-0-		35
*02	145 N	110	-0-	-35	-0-	8 1	102 2	N	-0-		35
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83 1	1000 2	N	-0-		35
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	53 1	693 2	N	-0-		35
*05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	73 1	978 2	N	-0-		35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
ALEXANDER-MANDEL			WELL #:		3	RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9694 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	1212	1	2587	2	N	-0-	11
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	1277	1	2432	2	N	-0-	11
02		3277 X	3108	-0-	-169	-0-	826	1	2282	2	N	-0-	11
03		3813 X	3315	-0-	-498	-0-	780	1	2535	2	N	-0-	11
04		3690 X	2930	-0-	-760	-0-	655	1	2275	2	N	-0-	11
05		3813 X	2734	-0-	-1079	-0-	669	1	2065	2	N	-0-	11

DODIER "A"			WELL #:		1	RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 9346	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #:		19	RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8303 - 9360	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DODIER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8932 - 9121	
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	250	1	3214	2	N	-0-	17
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	243	1	3305	2	N	-0-	17
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	219	1	2911	2	N	-0-	17
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	269	1	3259	2	N	-0-	17
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	243	1	3209	2	N	-0-	17
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	247	1	3299	2	N	46	63
							51	9					

GUTIERREZ, J. M. "C"			WELL #:		4	RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8558 - 8594	
*06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-	14
*07		0 X	590	-0-	590	-0-	43	1	547	2	N	-0-	14
*08		0 X	695	-0-	695	-0-	48	1	647	2	N	-0-	14
*09		624 X	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-	14
*10		718 X	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-	14
*11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-	14
*12		428 X	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-	14
*01		423 X	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-	14
*02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	-0-	14
*03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-	14
*04		522 X	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-	14
05		554 X	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-	14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	195 1	2279 2	N	-0-		-0-
*07		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	282 1	3594 2	N	-0-		-0-
*08		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	265 1	3547 2	N	-0-		-0-
*09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	251 1	3252 2	N	-0-		-0-
*10		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261 1	3692 2	N	-0-		-0-
*11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	261 1	3238 2	N	-0-		-0-
*12		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	235 1	3033 2	N	-0-		-0-
*01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	233 1	3167 2	N	-0-		-0-
*02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	230 1	3059 2	N	-0-		-0-
*03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	182 1	2209 2	N	-0-		-0-
*04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	217 1	2864 2	N	-0-		-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	202 1	2698 2	N	-0-		-0-

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180				
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	334 1	4299 2	N	-0-		-0-
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	316 1	4302 2	N	-0-		-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	315 1	4180 2	N	-0-		-0-
03		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	336 1	4069 2	N	-0-		-0-
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	322 1	4243 2	N	-0-		-0-
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	305 1	4073 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444				
12		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	561 1	7222 2	N	-0-		57
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	543 1	7388 2	N	-0-		57
02		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	506 1	6720 2	N	2		59
							2 9					
03		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	558 1	6758 2	N	-0-		59
*04		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	608 1	8008 2	N	59	98 1	20
							65 9					
05		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	549 1	7336 2	N	-0-		20

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552				
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	246 1	3167 2	N	-0-		7
01		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	237 1	3224 2	N	-0-		7
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	224 1	2970 2	N	-0-		7
03		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	215 1	2608 2	N	-0-		7
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	209 1	2758 2	N	-0-		7
05		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	206 1	2753 2	N	-0-		7

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680				
12		12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	900 1	11596 2	N	-0-		218
01		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	883 1	12021 2	N	64		282
							70 9					
*02		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	853 1	11325 2	N	4	188 1	98
							4 9					
*03		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	786 1	9513 2	N	-0-		98
*04		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	796 1	10497 2	N	-0-	84 1	14
05		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	818 1	10930 2	N	-0-		14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098															
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236															
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	13	1	19	2	Y	-0-			45
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			45
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	15	1	24	2	Y	-0-			45
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-			45
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	Y	-0-			45
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	-0-			45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1797	2	Y	1				13
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	4	8	1		9
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6				15
03	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			Y	-0-				15
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	131	1	1738	2	Y	-0-				15
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	148	1	1762	2	Y	3	9	1		9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

12	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	183	1	2545	2	Y	2				75
01	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	114	1	2269	2	Y	6	12	1		69
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6				75
03	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			Y	-0-				75
04	2640 X	2613	-0-	-27	-0-	183	1	2430	2	Y	-0-				75
05	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	199	1	2374	2	Y	4	10	1		69

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	204	1	2832	2	Y	1				19
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	151	1	3011	2	Y	7	12	1		14
02	2755 X	2696	-0-	-59	-0-	2685	2	11	9	Y	10				24
03	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-				24
04	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	204	1	2709	2	Y	-0-				24
05	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	222	1	2657	2	Y	5	15	1		14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7708		- 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	304	-0-	-254	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			2
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	15	1	291	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	348 N	70	-0-	-278	-0-	70	2			Y	-0-			1
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-			1
04	300 N	140	-0-	-160	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8310		- 8464		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724		- 9704		
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	Y	-0-			26
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	151	1	2263	2	Y	-0-			26
02	2465 N	2170	-0-	-295	-0-	116	1	2054	2	Y	-0-			26
03	2511 N	1528	-0-	-983	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-			26
04	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	114	1	2174	2	Y	-0-			26
05	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	117	1	1744	2	Y	-0-			26
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7790		- 7830		
12	1488 N	1139	-0-	-349	-0-	91	1	1048	2	Y	-0-			2
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	108	1	1131	2	Y	-0-			2
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	-0-			2
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	99	1	956	2	Y	-0-			2
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	-0-			2
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	-0-			2
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 8780		- 8985		
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1349	2	Y	-0-			-0-
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	Y	-0-			-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	2	Y	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	Y	-0-			-0-
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7601		- 9482		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	148	1	2852	2	Y	-0-	20
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	179	1	2683	2	Y	-0-	20
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	126	1	2243	2	Y	-0-	20
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	100	1	1936	2	Y	-0-	20
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	141	1	2685	2	Y	-0-	20
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	149	1	2215	2	Y	-0-	20

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880				
12	372 N	122	-0-	-250	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	15
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	13
02	261 N	95	-0-	-166	-0-	94	2	1	9	Y	1	14
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	14
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	14
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	63	2	Y	1	14
						1	9					

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565				
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	Y	-0-	49
01	186 N	60	-0-	-126	-0-	25	1	35	2	Y	-0-	49
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	33	1	54	2	Y	-0-	49
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-	49
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	Y	-0-	49
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	23	1	39	2	Y	-0-	49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600				
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	34	1	473	2	N	-0-	40
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	23	1	451	2	N	2	40
						2	9					
02	522 N	240	-0-	-282	-0-	240	2			N	-0-	40
03	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-	40
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	20	1	270	2	N	-0-	40
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	1	40
						1	9					

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032				
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-	12
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	Y	2	10
						2	9					
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3	13
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-	13
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-	13
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	66	1	792	2	Y	1	10
						1	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1426 N	853	-0-	-573	-0-	100	1	751	2	N	2	19 1	1
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	930	2	N	-0-		1
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	N	-0-		1
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	110	1	881	2	N	-0-		1
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1003	2	N	-0-		1
05	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	128	1	912	2	N	61		62
						67	9						

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
12	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	286	1	2141	2	N	55	32 1	66
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	296	1	2305	2	N	7		73
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	261	1	2199	2	N	-0-		73
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	293	1	2359	2	N	-0-		73
04	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	283	1	2202	2	N	-0-		73
05	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	306	1	2180	2	N	11		84
						12	9						

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-		16
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-	1 1	15
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-		15
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		15
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-		15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-		15

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	Y	5	27 1	2
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-		2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	212	1	1783	2	Y	-0-		2
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	259	1	2079	2	Y	-0-		2
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	255	1	1987	2	Y	-0-		2
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	268	1	1904	2	Y	12		14
						13	9						

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
12	3100 N	2278	-0-	-822	467	153	1	2124	2	Y	1		13
01	2733 N	2266	-0-	-467	-0-	108	1	2152	2	Y	5	7 1	11
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	1982	2	7	9	Y	6		17
03	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	2117	2			Y	-0-		17
04	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	148	1	1972	2	Y	-0-		17
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1976	2	Y	4	10 1	11
						4	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	558 N	311	-0-	-247	-0-	21	1	289	2	N	1	2					
01	558 N	307	-0-	-251	-0-	15	1	291	2	N	1	1					
02	348 N	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-	1					
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-	1					
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-	1					
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	1	1					
						1	9										
TREVINO "B"										WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
BENAVIDES "A"										WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662	
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	Y	5	23					
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	300	1	2333	2	Y	-0-	2					
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	236	1	1985	2	Y	-0-	2					
03	2914 N	2516	-0-	-398	-0-	278	1	2238	2	Y	-0-	2					
04	2550 N	2268	-0-	-282	-0-	258	1	2010	2	Y	-0-	2					
05	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	278	1	1976	2	Y	12	14					
						13	9										
EL CLARENO										WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336	
12	6572 X	6267	-0-	-305	-0-	420	1	5844	2	Y	3	29					
01	6293 X	5672	-0-	-621	-0-	270	1	5384	2	Y	16	29					
02	5858 X	5612	-0-	-246	-0-	5587	2	25	9	Y	23	39					
03	6262 X	5971	-0-	-291	-0-	5971	2			Y	-0-	39					
04	6060 X	5876	-0-	-184	-0-	411	1	5465	2	Y	-0-	39					
05	6262 X	5107	-0-	-1155	-0-	394	1	4701	2	Y	11	33					
						12	9					17					
GUERRA "M"										WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					
GONZALEZ ET AL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	135 1	1009 2	Y	2	18 1	1
01	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	153 1	1192 2	Y	-0-		1
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	139 1	1169 2	Y	-0-		1
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	128 1	1029 2	Y	-0-		1
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	171 1	1332 2	Y	-0-		1
05	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	169 1	1200 2	Y	7		8
						8 9					

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958			
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
05	248 N	87	-0-	-161	-0-	87 2		N	-0-	-0-	

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724			
12	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	138 1	1029 2	Y	3	18 1	25
01	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	138 1	1072 2	Y	-0-		25
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	136 1	1148 2	Y	-0-		25
03	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	129 1	1033 2	Y	-0-		25
04	1170 N	947	-0-	-223	-0-	108 1	839 2	Y	-0-		25
05	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	124 1	883 2	Y	5		30
						6 9					

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 2	Y	-0-	-0-	
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	1	
04	420 N	10	-0-	-410	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	1	
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	6 1	76 2	Y	1	2 1	
						1 9				-0-	

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236			
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	150 1	1716 2	N	6		17
01	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	160 1	1682 2	N	-0-		17
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	135 1	1488 2	N	-0-		17
03	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	163 1	1565 2	N	-0-		17
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	159 1	1538 2	N	-0-		17
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	172 1	1530 2	N	39		56
						43 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	69	1	954	2	Y	1			13
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	3	5	1	11
02	928 N	863	-0-	-65	-0-	860	2	3	9	Y	3			14
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-			14
04	930 N	873	-0-	-57	-0-	61	1	812	2	Y	-0-			14
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	69	1	822	2	Y	1	4	1	11
						1	9							
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313					
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			2
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1	1
02	319 N	143	-0-	-176	-0-	142	2	1	9	Y	1			2
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-			2
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			2
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460					
12	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-			3
01	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	104	1	1092	2	Y	-0-			3
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	136	1	1492	2	Y	-0-			3
03	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	161	1	1542	2	Y	-0-			3
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1081	2	Y	-0-			3
05	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	118	1	1050	2	Y	-0-			3
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450					
12	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	163	1	2265	2	Y	1			9
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	Y	9	10	1	8
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2855	2	10	9	Y	9			17
03	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	3001	2			Y	-0-			17
04	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	202	1	2681	2	Y	-0-			17
05	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	250	1	2985	2	Y	5	14	1	8
						6	9							
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366					
12	6448 X	407	-0-	-6041	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	6262 X	143	-0-	-6119	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	5858 X	155	-0-	-5703	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	4526 X	156	-0-	-4370	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-			-0-
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-			-0-
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	278	-0-	278	278	13	1	265	2	N	-0-			-0-
02	500 X	222	-0-	-278	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
05	248 N	98	-0-	-150	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-	1
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	34	1	357	2	Y	-0-	1
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	29	1	316	2	Y	-0-	1
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	35	1	340	2	Y	-0-	1
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	34	1	329	2	Y	-0-	1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-	1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962				
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1955	2	Y	-0-	3
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	2	Y	-0-	3
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1763	2	Y	-0-	3
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	191	1	1839	2	Y	-0-	3
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	197	1	1913	2	Y	-0-	3
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	2	Y	-0-	3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-	-0-
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	21	1	198	2	N	-0-	-0-
04	360 N	101	-0-	-259	-0-	9	1	92	2	N	-0-	-0-
05	372 N	113	-0-	-259	-0-	11	1	102	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410				
12	2604 N	1980	-0-	-624	-0-	159	1	1821	2	Y	-0-	35
01	2480 N	1887	-0-	-593	-0-	164	1	1723	2	Y	-0-	35
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	148	1	1628	2	Y	-0-	35
03	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	163	1	1566	2	Y	-0-	35
04	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	145	1	1407	2	Y	-0-	35
05	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	169	1	1502	2	Y	-0-	35

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646				
12	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	341	1	3910	2	Y	-0-	24
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	363	1	3809	2	Y	-0-	24
02	3915 X	3673	-0-	-242	-0-	306	1	3367	2	Y	-0-	24
03	4247 X	3880	-0-	-367	-0-	366	1	3514	2	Y	-0-	24
04	3930 X	3879	-0-	-51	-0-	363	1	3516	2	Y	-0-	24
05	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	392	1	3490	2	Y	-0-	24

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197				
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	113	1	1291	2	Y	-0-	4
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	2	Y	-0-	4
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-	4
03	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	122	1	1174	2	Y	-0-	4
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	122	1	1184	2	Y	-0-	4
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	133	1	1187	2	Y	-0-	4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8412 - 9040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	20	1	224	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	208	-0-	-53	-0-	17	1	191	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	Y	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980 - 9468			
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	-0-		2
01	434 N	107	-0-	-327	-0-	9	1	98	2	Y	-0-		2
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-		2
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-		2
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-		2
05	403 N	200	-0-	-203	-0-	20	1	180	2	Y	-0-		2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8578 - 8650			
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-	2	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-	1	-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	13	1	113	2	Y	-0-	1	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-	1	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-	1	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	1	1

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9108 - 9572			
12	403 N	228	-0-	-175	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	1	2
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	1	1
02	319 N	134	-0-	-185	-0-	134	2			Y	-0-	1	1
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-	1	1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-	1	1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-	1	1

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7652 - 7698			
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-	17	1
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	160	1	1244	2	Y	-0-	1	1
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1133	2	Y	-0-	1	1
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	148	1	1193	2	Y	-0-	1	1
04	1350 N	1046	-0-	-304	-0-	119	1	927	2	Y	-0-	1	1
05	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	127	1	905	2	Y	-0-	6	7

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9070 - 9886			
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2356	2	Y	-0-	1	14
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	Y	-0-	5	9
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	Y	-0-	8	17
03	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2328	2			Y	-0-	17	17
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	164	1	2179	2	Y	-0-	11	17
05	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	175	1	2094	2	Y	-0-	4	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			1
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675					
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	103	1	769	2	N	3	12	1	47
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-			47
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	2	N	-0-			47
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	95	1	767	2	N	-0-			47
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	787	2	N	-0-			47
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	108	1	767	2	N	4			51
						4	9							

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082					
12	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-			24
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	4	8	1	20
						4	9							
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4			24
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			24
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-			24
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	2	6	1	20
						2	9							

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248					
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	68	1	941	2	N	-0-			5
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	1	4	1	2
						1	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3			5
03	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-			5
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	2	N	-0-			5
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	65	1	775	2	N	2	4	1	3
						2	9							

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

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

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503				N	-0-			88

 ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-			8
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-			8

 ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-			17
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-			17

 ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327													
ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-				9
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-				9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	-0-		79	1	406	2	Y	2	4	1
01	868 N	519	-0-	-349	-0-	-0-		80	1	437	2	Y	2		3
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	636	2	Y	4	7	1
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	533	2	Y	1		1
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	420	2	Y	1	2	1
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	452	2	Y	1		1

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-		65	1	377	2	Y	2	12	1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	350	2	Y	12		15
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	-0-		40	1	344	2	Y	10	16	1
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-		34	1	356	2	Y	1		10
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	386	2	Y	7	12	1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	333	2	Y	1		6

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	Y	1		3
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	2		5
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	3		8
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	1		9
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	34	1	597	2	Y	8	14 1	3
*05	837 N	639	-0-	-198	-0-	39	1	600	2	Y	-0-		3

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168			
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	584	-0-	-284	-0-	14	1	570	2	Y	-0-		-0-
02	667 N	327	-0-	-340	-0-	15	1	312	2	Y	-0-		-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200			
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	2	Y	-0-
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	140	1	5913	2	Y	-0-
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	249	1	5159	2	Y	-0-
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	268	1	5118	2	Y	-0-
04	5670 X	5415	-0-	-255	-0-	268	1	5147	2	Y	-0-
05	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	269	1	5354	2	Y	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695			
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	2	Y	-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	17	1	737	2	Y	-0-
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	29	1	610	2	Y	-0-
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	31	1	600	2	Y	-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	35	1	663	2	Y	-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280			
12	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	174	1	2246	2	N	11
01	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	158	1	2143	2	N	34
02	2958 X	2035	-0-	-923	-0-	139	1	1851	2	N	41
03	3162 X	1609	-0-	-1553	-0-	123	1	1486	2	N	-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	180	1	2368	2	N	1
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	184	1	2462	2	N	2

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280			
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	37	1	478	2	N	-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	37	1	507	2	N	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	2
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	37	1	494	2	N	-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	39	1	513	2	N	-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348			
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	25	1	326	2	N	-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	31	1	409	2	N	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	24	1	318	2	N	-0-
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	27	1	360	2	N	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

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

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

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

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

12	496 N	8	-0-	-488	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

12	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	24	1	141	2	Y	2	12	1	5
							2	9							
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	11			16
							12	9							
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	10	16	1	10
							11	9							
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	1			11
							1	9							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	12	1	6
							8	9							
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	1			7
							1	9							

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	20	1	115	2	Y	2	12 1	4
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	2	9	17	1	Y	12		16
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	9	21	1	Y	10	16 1	10
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	9	7	1	Y	2		12
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	Y	7	12 1	7
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	8	9	17	1	Y	1		8
						1	9						

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

12	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	124	1	1818	2	Y	1	1 1	1
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1	9	128	1	Y	-0-	1 1	-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	Y	2		2
*03	1953 N	1801	-0-	-152	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-	1 1	1
*04	1830 N	1643	-0-	-187	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-		1
05	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	99	1	1370	2	Y	-0-		1

INEOS USA OIL & GAS LLC WELL #: 424176 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY WELL #: 561136 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

12	124 N	66	-0-	-58	-0-	27	1	39	2	Y	-0-		52
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	36	1	51	2	Y	-0-		52
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	2	Y	-0-		52
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	2	Y	-0-		52
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	55	1	117	2	Y	-0-		52
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	51	1	87	2	Y	-0-		52

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	318	1	461	2	Y	-0-		64
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	317	1	447	2	Y	-0-		64
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	238	1	393	2	Y	-0-		64
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	128	1	482	2	Y	-0-		64
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	207	1	438	2	Y	-0-		64
05	682 N	490	-0-	-192	-0-	182	1	308	2	Y	-0-		64

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-		3
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	2	3 1	2
						2	9						
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2		4
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		4
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-		4
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	555	2	N	1	3 1	2
						1	9						

SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	-0-		4
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
02	957 N	918	-0-	-39	-0-	916	2	2	9	Y	2		5
03	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			Y	-0-		5
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	Y	-0-		5
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	2	4 1	3
						2	9						

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694				
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	150	2	1	9	Y	1		2
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-		2
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	2	Y	-0-		2
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-	2 1	-0-

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
12	1550 N	208	-0-	-1342	-0-	14	1	194	2	Y	-0-		4
01	1674 N	131	-0-	-1543	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
03	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-		-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496				
12	434 N	173	-0-	-261	-0-	12	1	161	2	Y	-0-		3
01	589 N	425	-0-	-164	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	2 1	1
02	522 N	326	-0-	-196	-0-	324	2	2	9	Y	2		3
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		3
04	420 N	160	-0-	-260	-0-	11	1	149	2	Y	-0-		3
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	2	Y	-0-	2 1	1

SMITH, A. H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					12
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1			12
						1	9									
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					13
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					13
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-	1	5			12
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	2	1	1	2	3	11
						2	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

12	186 N	159	-0-	-27	-0-	65	1	94	2	Y	-0-					3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	79	1	111	2	Y	-0-					3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	Y	-0-					3
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	2	Y	-0-					3
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	63	1	134	2	Y	-0-					3
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	65	1	110	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					22
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			21
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					22
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					22
*04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	1	5			21
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	1	3			20

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

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

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

12	372 N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3
01	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	1	1			2
02	261 N	164	-0-	-97	-0-	163	2	1	9	Y	1					3
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					3
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					3
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-	1	1			2

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-	39
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	1	39
						1	9				1	1
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	40
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-	40
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	14	1	190	2	Y	-0-	40
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	Y	-0-	39
											1	1
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484			
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	2
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	2
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			Y	-0-	2
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-	2
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	2
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	2
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780			
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	45	1	630	2	Y	-0-	3
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	606	2	Y	1	2
						1	9				2	1
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	599	2	1	9	Y	1	3
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	3
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-	3
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	Y	2	2
						2	9				3	1
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	13
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	13
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	13
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	13
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	13
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	13

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	52	1	718	2	Y	-0-		104
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	32	1	644	2	Y	2	3 1	103
							2	9						
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	590	2	1	9	Y	1		104
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			Y	-0-		104
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	-0-	3 5	101
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	4	3 1	96
							4	9					6 3	

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
12	SWR	10	3357	-0-	3357	279115	225	1	3130	2	Y	2		15
							2	9						
01	SWR	10	3334	-0-	3334	282449	159	1	3167	2	Y	7	13 1	9
							8	9						
02	SWR	10	2898	-0-	2898	285347	2888	2	10	9	Y	9		18
03	SWR	10	2897	-0-	2897	288244	2897	2			Y	-0-		18
04	SWR	10	2844	-0-	2844	291088	199	1	2645	2	Y	-0-		18
05	SWR	10	2765	-0-	2765	293853	213	1	2546	2	Y	5	14 1	9
							6	9						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5394 X	4509	-0-	-885	-0-	303 1	4205 2	Y	74
01	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	211 1	4214 2	Y	66
02	4553 X	3748	-0-	-805	-0-	3734 2	14 9	Y	79
03	4712 X	3937	-0-	-775	-0-	3937 2		Y	79
04	4350 X	3882	-0-	-468	-0-	271 1	3611 2	Y	79
05	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	297 1	3550 2	Y	66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376							
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479	
12	155 #	46	-0-	-109	-0-	46 2		N	-0-
01	155 #	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207	
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-
01	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.		573226													
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954							
GARZA				WELL #: 1	RRCID -> 247278	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6445 - 6643			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	992 N	816	-0-	-176	-0-	813	2	3 9	N	3	45
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3 9	N	3	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10 9	N	9	57
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2		N	-0-	57
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	57

VISION OIL AND GAS LLC				886198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HASTINGS-LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 248300	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 14611	PERF. 7082 - 7090			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-	53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-	53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-	53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-	53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	240				N	-0-	53
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	240				N	NO RPT	53

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
GONZALES, LUCIO				WELL #: 1	RRCID -> 197022	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 13318	PERF.10140 - 11508			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 125458	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 5716 - 5730			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376							
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #: 2	RRCID -> 179314	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5214 - 5418			
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-	4
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	72 1	153 2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151 2		Y	-0-	4
03	161 N	10	-0-	-151	-0-	10 2		Y	-0-	4
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18 1	65 2	Y	-0-	4
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	69 1	569 2	Y	-0-	4

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674		
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61 1	1009 2	Y	-0-	14
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	166 1	352 2	Y	-0-	14
02	DLQ G-10	348	-0-	348	-0-	348 2		Y	-0-	14
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2		Y	-0-	14
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42 1	149 2	Y	-0-	14
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	160 1	1311 2	Y	-0-	14

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614		
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	Y	-0-	4
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	61 1	130 2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	128 2		Y	-0-	4
03	137 N	9	-0-	-128	-0-	9 2		Y	-0-	4
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	Y	-0-	4
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	59 1	483 2	Y	-0-	4

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-	2
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30 1	64 2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63 2		Y	-0-	2
03	67 N	4	-0-	-63	-0-	4 2		Y	-0-	2
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	Y	-0-	2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 1	238 2	Y	-0-	2

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)		//CONT.//		78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
ROMA, W. (WILCOX-10100)				78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GONZALEZ, L.		WELL #:		1	RRCID ->	149384	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9862 - 9942
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	Y	-0-	11
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	144	1	306	2	Y	-0-	11
02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-	11
03	322 N	20	-0-	-302	-0-	20	2			Y	-0-	11
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-	11
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	138	1	1137	2	Y	-0-	11
MINITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151692	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9946 - 10028
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-	3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-	3
03	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-	3
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-	3
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	Y	-0-	3
NILO GU		WELL #:		3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 10063
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-	6
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	170	2	Y	-0-	6
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-	6
03	179 N	11	-0-	-168	-0-	11	2			Y	-0-	6
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-	6
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	77	1	633	2	Y	-0-	6
NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 - 10021
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	-0-	13
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	182	1	387	2	N	-0-	13
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	13
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	13
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-	13
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	175	1	1440	2	N	-0-	13
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	135	-0-	-330	-0-	43	1	92	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-	-0-
03	96 N	6	-0-	-90	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10054 - 11030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2666 N	1485	-0-	-1181	-0-	84 1	1401	2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	719	-0-	-1947	-0-	230 1	489	2	Y	-0-			-0-
02		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2			Y	-0-			-0-
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	58 1	206	2	Y	-0-			-0-
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	222 1	1819	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10363 - 11952			
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210	2	Y	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	35 1	73	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72 2			Y	-0-			-0-
03		77 N	5	-0-	-72	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	31	2	Y	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG					
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
POCO LLC				668802										
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 4867 - 5090			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)				78123 886	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WELDER, E. H. -E-		WELL #:		31	RRCID ->	168954	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7214 - 7222			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
RLU OPERATING, LLC 714217												
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777												

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171												

12	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	89
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2	91
02	5187	4087	-0-	-1100	-0-	4087	3			N	-0-	91
03	465 #	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-	91
04	4500	3795	-0-	-705	-0-	3795	3			N	-0-	91
05	3193	7	-0-	-3186	-0-	7	3			N	-0-	91

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			62
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			62
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			62
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			62
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			62
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			62

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	713 N	578	-0-	-135	-0-	-0-	72	1	432	2	Y	-0-			65
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	-0-	65	1	353	2	Y	-0-			65
02	435 N	265	-0-	-170	-0-	-0-	80	4	207	2	Y	-0-			65
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	-0-			65
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	-0-	41	1	291	2	Y	-0-			65
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	65	4	318	2	Y	-0-			65
							32	1							
							41	4							
							32	1							
							58	4							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	159 2	N	-0-			-0-
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	27 4 31 1	168 2	N	-0-			-0-
02	319 N	13	-0-	-306	-0-	37 4 2 1	10 2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 4 31 1	284 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51 4 35 1	323 2	N	-0-			-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46 4 33 1	332 2	N	-0-			-0-
						61 4						

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: DUVAL							
CASAS		WELL #:		2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF. N/A				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1		3 2		Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-				-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1		2 2		Y	-0-				-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1		2 2		Y	-0-				-0-
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.13369 - 13488				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13633 - 13753				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 086087			COMPL. DATE 10/25/1979			TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 094044			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004				
12		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	1207	1	7249	2	Y	-0-			-0-
							1238	4							
01		9455 X	9290	-0-	-165	-0-	1212	1	6597	2	Y	-0-			-0-
							1481	4							
02		8845 X	8070	-0-	-775	-0-	883	1	6313	2	Y	-0-			-0-
							874	4							
03		9579 X	9009	-0-	-570	-0-	774	1	6987	2	Y	-0-			-0-
							1248	4							
04		8670 X	8634	-0-	-36	-0-	751	1	6895	2	Y	-0-			-0-
							988	4							
05		8959 X	7332	-0-	-1627	-0-	567	1	5715	2	Y	-0-			-0-
							1050	4							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 096324			COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 125661			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413				
12		9734 X	7484	-0-	-2250	-0-	932	1	5596	2	N	-0-			-0-
							956	4							
01		9734 X	4854	-0-	-4880	-0-	633	1	3447	2	N	-0-			-0-
							774	4							
02		8555 X	5882	-0-	-2673	-0-	644	1	4601	2	N	-0-			-0-
							637	4							
03		8835 X	6494	-0-	-2341	-0-	558	1	5037	2	N	-0-			-0-
							899	4							
04		8550 X	7522	-0-	-1028	-0-	655	1	6007	2	N	-0-			-0-
							860	4							
*05		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	678	1	6838	2	N	-0-			-0-
							1256	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 127252			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	1206	1	7242	2	Y	-0-		-0-
						1237	4						
01	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	1229	1	6686	2	Y	-0-		-0-
						1501	4						
02	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	1000	1	7151	2	Y	-0-		-0-
						990	4						
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	822	1	7424	2	Y	-0-		-0-
						1326	4						
04	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	847	1	7768	2	Y	-0-		-0-
						1113	4						
*05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	831	1	8377	2	Y	-0-		-0-
						1539	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

12	527 N	359	-0-	-168	-0-	45	1	268	2	Y	-0-		-0-
						46	4						
01	527 N	355	-0-	-172	-0-	46	1	252	2	Y	-0-		-0-
						57	4						
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-		-0-
						43	4						
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	29	1	267	2	Y	-0-		-0-
						48	4						
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-		-0-
						38	4						
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-		-0-
						56	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

12	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	836	1	5018	2	Y	-0-		-0-
						857	4						
01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	1056	1	5748	2	Y	-0-		-0-
						1290	4						
02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	807	1	5766	2	Y	-0-		-0-
						798	4						
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	590	1	5326	2	Y	-0-		-0-
						951	4						
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	636	1	5840	2	Y	-0-		-0-
						837	4						
*05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	550	1	5543	2	Y	-0-		-0-
						1018	4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	11680 - 11735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	335	1	2009	2	N	-0-			-0-
						343	4							
01	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	345	1	1875	2	N	-0-			-0-
						421	4							
02	2784 X	2527	-0-	-257	-0-	276	1	1977	2	N	-0-			-0-
						274	4							
03	2790 X	1786	-0-	-1004	-0-	154	1	1385	2	N	-0-			-0-
						247	4							
04	2700 X	2531	-0-	-169	-0-	221	1	2021	2	N	-0-			-0-
						289	4							
05	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	199	1	2006	2	N	-0-			-0-
						369	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.	14830 - 15180		

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14024 - 14159		

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13761 - 14122		

12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2215	2	Y	-0-			-0-
						378	4							
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	415	1	2262	2	Y	-0-			-0-
						508	4							
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	221	1	1580	2	Y	-0-			-0-
						219	4							
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	136	1	1229	2	Y	-0-			-0-
						220	4							
04	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	135	1	1239	2	Y	-0-			-0-
						178	4							
05	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-			-0-
						344	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11586 - 11622		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
				WELL #:	6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		7161 X	4704	-0-	-2457	-0-	586	1	3517	2	Y	-0-
							601	4				-0-
01		6138 X	5204	-0-	-934	-0-	679	1	3695	2	Y	-0-
							830	4				-0-
02		5394 X	5183	-0-	-211	-0-	567	1	4054	2	Y	-0-
							562	4				-0-
03		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	462	1	4171	2	Y	-0-
							745	4				-0-
04		5040 X	4594	-0-	-446	-0-	401	1	3668	2	Y	-0-
							525	4				-0-
05		5549 X	4590	-0-	-959	-0-	355	1	3578	2	Y	-0-
							657	4				-0-

LLOYD, F. B.				WELL #:	7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				WELL #:	7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 - 15182
12		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	732	1	4397	2	N	-0-
							751	4				-0-
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	4192	2	N	-0-
							941	4				-0-
02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	548	1	3917	2	N	-0-
							543	4				-0-
03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	460	1	4152	2	N	-0-
							741	4				-0-
04		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	422	1	3872	2	N	-0-
							555	4				-0-
05		4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	255	1	2566	2	N	-0-
							471	4				-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 - 15915
12		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	967	1	5806	2	N	-0-
							992	4				-0-
01		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	783	1	4262	2	N	-0-
							957	4				-0-
02		5220 X	4697	-0-	-523	-0-	514	1	3674	2	N	-0-
							509	4				-0-
03		5580 X	5555	-0-	-25	-0-	477	1	4308	2	N	-0-
							770	4				-0-
04		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	473	1	4336	2	N	-0-
							621	4				-0-
05		5580 X	5336	-0-	-244	-0-	413	1	4159	2	N	-0-
							764	4				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		434 N	382	-0-	-52	-0-	48 1	286 2	Y	-0-			-0-
							48 4						
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	49 1	268 2	Y	-0-			-0-
							60 4						
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	203 2	Y	-0-			-0-
							28 4						
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1	371 2	Y	-0-			-0-
							66 4						
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	48 1	444 2	Y	-0-			-0-
							64 4						
*05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26 1	259 2	Y	-0-			-0-
							47 4						

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-		55 1	391 2	Y	-0-			-0-
							54 3						
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-		955 1	8620 2	Y	-0-			-0-
							1539 4						
04	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-		1028 1	9434 2	Y	-0-			-0-
							1352 4						
05	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-		865 1	8718 2	Y	-0-			-0-
							1601 4						

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

12	775 N	654	-0-	-121	-0-		82 1	489 2	Y	-0-			-0-
							83 4						
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-		100 1	547 2	Y	-0-			-0-
							123 4						
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		65 1	469 2	Y	-0-			-0-
							65 4						
03	651 N	544	-0-	-107	-0-		47 1	422 2	Y	-0-			-0-
							75 4						
04	750 N	605	-0-	-145	-0-		53 1	483 2	Y	-0-			-0-
							69 4						
05	651 N	530	-0-	-121	-0-		41 1	413 2	Y	-0-			-0-
							76 4						

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-			-0-
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	30	1	293	2	N	2	2	8	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		2	9		N	NO RPT			-0-

 HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	124	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	116	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	124	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	120	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	160	1	964	2	N	-0-			87
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	165	4							
						177	1	962	2	N	-0-			87
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	216	4							
						43	1	307	2	N	-0-			87
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	42	4							
						116	1	1051	2	N	-0-			87
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	188	4							
						23	1	216	2	N	-0-			87
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	4							
						22	1	223	2	N	-0-			87
						41	4							

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

ROSA, W. (WILCOX)		//CONT.//		78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HOFFMAN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF. N/A	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS (700)				78369 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC				485320								
LGU		WELL #:		1	RRCID ->	284922	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	845	PERF. 614 -	734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)				78369 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
LANITA OIL, LLC				485320								
LANITA		WELL #:		1	RRCID ->	277124	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2067 -	2465

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)				78374 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	279535	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1414 -	1422

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086047	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9402 -	9562

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	087798	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9538 -	9624

12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	3	3	1	-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		16	RRCID ->	143901	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8644 - 9878
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2				1	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	9216 - 9246
12	1488 X	907	-0-	-581	-0-	907	2			Y		5
01	1426 X	528	-0-	-898	-0-	522	2	6	9	Y	5	5
02	696 X	533	-0-	-163	-0-	533	2			Y		5
03	899 X	575	-0-	-324	-0-	575	2			Y		5
04	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y		5
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y		5

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9454 - 9476
12	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y		-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	-0-
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 - 9388
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8528 - 8552
12	961 N	109	-0-	-852	-0-	109	2			Y		-0-
01	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	2			Y		-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	-0-
05	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975	2			Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7698 - 7702
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7740 - 7804
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8426 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	105	-0-	-825	-0-	105	2		Y	-0-			2
01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	2		Y	-0-			2
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-			2
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			2
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	563	2		Y	-0-			2
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2		Y	-0-			2

BRUNI-SUMMERS				WELL #:	12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9194 - 9258	
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			5
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10 9	N	9	1		5
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			5
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			5
04	960 N	793	-0-	-167	-0-	793	2		N	-0-			5
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	2		N	-0-			5

ROTTERSMAN				WELL #:	25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8553 - 8562	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 8818 - 8860	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8671 - 9498	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			57
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			57
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			57
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			57
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	19	2	21 9	Y	19	1		57
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			57

ROTTERSMAN				WELL #:	30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9674 - 9745	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1	1		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9422 - 9454	
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	Y	1	1		-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9		9	1	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

12	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	Y	5		5	1	-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				9
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3		3	1	9
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				9
03	806 N	257	-0-	-549	-0-	257	2			N	-0-				9
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-				9
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-				9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
01	310 N	152	-0-	-158	-0-	151	2	1	9	N	1		1	1	-0-
02	203 N	144	-0-	-59	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9252 - 9342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-		26 2		Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36		36 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	82		46 2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8790 - 8820	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		23	RRCID ->	174052	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 8498 - 8652	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		35	RRCID ->	180532	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8687 - 8776	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #:		8	RRCID ->	182637	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8246 - 9303	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 2		Y	-0-		9
01	155 N	113	-0-	-42	-0-		113 2		Y	-0-		9
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2		Y	-0-		9
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		Y	-0-		9
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		151 2	2 9	Y	2	2 1	9
05	186 N	155	-0-	-31	-0-		155 2		Y	-0-		9

MAYERS		WELL #:		9	RRCID ->	184944	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8740 - 9622	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYERS		WELL #:		8	RRCID ->	186073	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8002 - 9610	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	-0-		2
01	775 N	535	-0-	-240	-0-		529 2	6 9	N	5	5 1	2
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2		N	-0-		2
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2		N	-0-		2
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2		N	-0-		2
05	589 N	406	-0-	-183	-0-		406 2		N	-0-		2

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MAYERS				WELL #: 13	RRCID -> 186736	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 8625	-		8668	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2 9	N	2	2 1		-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-

MAYERS				WELL #: 7	RRCID -> 188875	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 8038	-		9326	
12	961 N	798	-0-	-163	-0-	798 2		Y	-0-			16
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644 2	7 9	Y	6	6 1		16
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			16
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	564 2		Y	-0-			16
04	DLQ G-10	427	-0-	427	427	427 2		Y	-0-			16
05	DLQ G-10	555	-0-	555	982	555 2		Y	-0-			16

GILL, F. J.				WELL #: 17	RRCID -> 190597	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 10612	PERF. 8395	-		8514	
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	337	-0-	337	337	331 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
05	DLQ G-10	343	-0-	343	680	343 2		Y	-0-			-0-

MAYERS				WELL #: 10	RRCID -> 190617	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 8640	-		8728	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYERS				WELL #: 14	RRCID -> 190932	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 10147	PERF. 8665	-		9332	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GILL, F. J.				WELL #: 18	RRCID -> 191685	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8486	-		8506	
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		Y	-0-			12
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2		Y	-0-			12
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			12
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			12
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	171 2	4 9	Y	4	4 1		12
05	DLQ G-10	184	-0-	184	359	184 2		Y	-0-			12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585						
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460						
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				7
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				7
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				7
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				7
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656				CNTY: WEBB							
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656										
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			Y	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			Y	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	24 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	49	24 2			Y	-0-			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #:	9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	2148	-0-	2148	2148	2148	2114 2	34	9	Y	31			39
02	3737 X	1589	-0-	-2148	-0-	-0-	1549 2	40	9	Y	36			75
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 2	12	9	Y	11			86
04	2070 X	983	-0-	-1087	-0-	-0-	973 2	10	9	Y	9			95
05	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	-0-	1433 2			Y	-0-			95

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106		
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49 2			Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					78
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					108
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					112
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					112
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					112
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					112

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

12	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					20
01	2294 X	1659	-0-	-635	-0-	10	1	1649	2	N	-0-					20
02	2349 X	417	-0-	-1932	-0-	9	1	408	2	N	-0-					20
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					20
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					20
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	-	10716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	2854 2	77 9	Y	70	81 1			52	
01	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2120 2	70 9	Y	64	86 1			30	
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2377 2	74 9	Y	67	67 1			30	
03	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	2485 2	70 9	Y	64	53 1			41	
04	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2522 2	87 9	Y	79	65 1			55	
05	2945 X	1275	-0-	-1670	-0-	1238 2	37 9	Y	34	54 1			35	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	-	10578
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	-	10161
12	3100 N	14628	-0-	11528	14113	14097 2	531 9	Y	483	350 1			223	
01	3100 N	19344	-0-	16244	30357	18854 2	490 9	Y	445	493 1			175	
02	49954 X	19597	-0-	-30357	-0-	19117 2	480 9	Y	436	421 1			190	
03	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	19173 2	461 9	Y	419	339 1			270	
04	18720 X	17478	-0-	-1242	-0-	16915 2	563 9	Y	512	418 1			364	
05	20956 X	17505	-0-	-3451	-0-	17262 2	243 9	Y	221	349 1			236	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	-	10380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	-	9614
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771	-	9855
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)			78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LA RUCIA RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA G.U 2			WELL #:		21		RRCID ->		279663		COMPL. DATE		10/20/2015		TOTAL DEPTH		13340		PERF.		10184 - 10221	
12		837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2		Y	-0-											-0-
01		744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		Y	-0-											-0-
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-											-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-											-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-											-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-											-0-

RUCIAS, N. (FB E)			78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WADI OPERATING, LLC			100779										
LA RUCIA			WELL #:	K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042	
12		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	248	1	12714	2	N	122	179
							134	9					
01		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	191	1	9525	2	N	75	73
							83	9				181	1
02		8903 X	8482	-0-	-421	-0-	155	1	8271	2	N	51	124
							56	9					
03		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	240	1	9793	2	N	127	68
							140	9				183	1
04		9600 X	8096	-0-	-1504	-0-	223	1	7821	2	N	47	115
							52	9					
05		9920 X	4978	-0-	-4942	-0-	191	1	4748	2	N	35	150
							39	9					

LA RUCIA			WELL #:		K 6		RRCID ->		270773		COMPL. DATE		09/19/2013		TOTAL DEPTH		10350		PERF.		9392 - 9995	
12		13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	232	1	12911	2	N	241	179									
							265	9				181	1									
01		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	191	1	12566	2	N	164	172									
							180	9				171	1									
02		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	151	1	11027	2	N	139	311									
							153	9														
03		13020 X	12802	-0-	-218	-0-	240	1	12316	2	N	224	170									
							246	9				365	1									
04		12600 X	12489	-0-	-111	-0-	225	1	12114	2	N	136	125									
							150	9				181	1									
05		13020 X	9650	-0-	-3370	-0-	184	1	9357	2	N	99	224									
							109	9														

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS												
LOPEZ, GLORIA G.			WELL #:		1		RRCID ->		084078		COMPL. DATE		08/13/1979		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		9872 - 10004	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	36	42	1			29
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	43	1			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4019	2	40	9	Y	36	42	1			31
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3893	2	35	9	Y	32	43	1			20
02	3625 X	3466	-0-	-159	-0-	3430	2	36	9	Y	33	33	1			20
03	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	3533	2	35	9	Y	32	26	1			26
04	3780 X	3529	-0-	-251	-0-	3485	2	44	9	Y	40	32	1			34
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3613	2	19	9	Y	17	27	1			24

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

12	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1599	2	39	9	Y	35	42	1			24
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1606	2	35	9	Y	32	44	1			12
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1572	2	36	9	Y	33	34	1			11
03	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1534	2	35	9	Y	32	26	1			17
04	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1482	2	44	9	Y	40	32	1			25
05	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1460	2	19	9	Y	17	27	1			15

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	24583 X	15891	-0-	-8692	-0-	901	1	14522	2	Y	425	536 1	110
						468	9						
01	24583 X	14715	-0-	-9868	-0-	886	1	13332	2	Y	452	432 1	130
						497	9						
02	22997 X	14045	-0-	-8952	-0-	835	1	12781	2	Y	390	412 1	108
						429	9						
03	22165 X	13840	-0-	-8325	-0-	842	1	12605	2	Y	357	244 1	221
						393	9						
04	15390 X	12659	-0-	-2731	-0-	767	1	11588	2	Y	276	361 1	136
						304	9						
05	15903 X	11540	-0-	-4363	-0-	601	1	10561	2	Y	344	280 1	200
						378	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

12	2666 X	1656	-0-	-1010	-0-	1637	2	19	9	Y	17	22 1	14
01	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	1942	2	17	9	Y	15	22 1	7
02	2146 X	1602	-0-	-544	-0-	1566	2	36	9	Y	33	28 1	12
03	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1653	2	35	9	Y	32	25 1	19
04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2027	2	43	9	Y	39	32 1	26
05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2211	2	19	9	Y	17	26 1	17

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1222	2	26	9	Y	24	18	1	13
01	775 X	704	-0-	-71	-0-	679	2	25	9	Y	23	25	1	11
02	725 X	649	-0-	-76	-0-	626	2	23	9	Y	21	20	1	12
03	1240 X	327	-0-	-913	-0-	292	2	35	9	Y	32	23	1	21
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	Y	39	31	1	29
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2	18	1	13

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668					
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-			17
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	N	-0-			17
02	667 N	613	-0-	-54	-0-	38	1	575	2	N	-0-			17
03	589 N	285	-0-	-304	-0-	18	1	267	2	N	-0-			17
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	30	1	451	2	N	-0-			17
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110					
12	2480 X	338	-0-	-2142	-0-	295	2	43	9	Y	39	69	1	44
01	1426 X	816	-0-	-610	-0-	743	2	73	9	Y	66	81	1	29
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1537	2	110	9	Y	100	88	1	41
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1322	2	107	9	Y	97	76	1	62
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	546	2	130	9	Y	118	96	1	84
05	1767 N	428	-0-	-1339	-0-	414	2	14	9	Y	13	57	1	40

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716					
12	1178 N	491	-0-	-687	-0-	455	2	36	9	Y	33	41	1	26
01	1147 N	293	-0-	-854	-0-	258	2	35	9	Y	32	43	1	15
02	957 N	311	-0-	-646	-0-	287	2	24	9	Y	22	25	1	12
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1607	2	35	9	Y	32	24	1	20
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2387	2	43	9	Y	39	31	1	28
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2002	2	19	9	Y	17	27	1	18

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216					
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1703	2	117	9	Y	106	126	1	87
01	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1563	2	107	9	Y	97	131	1	53
02	1653 N	1528	-0-	-125	-0-	1418	2	110	9	Y	100	101	1	52
03	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1610	2	107	9	Y	97	79	1	70
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1528	2	130	9	Y	118	97	1	91
05	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1530	2	56	9	Y	51	81	1	61

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032		
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499 2	20 9 Y	18	23 1	15
01	3100 N	3211	-0-	111	111	3193 2	18 9 Y	16	23 1	8
02	2282 N	2171	-0-	-111	-0-	2141 2	30 9 Y	27	24 1	11
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2022 2	35 9 Y	32	24 1	19
04	2370 X	1632	-0-	-738	-0-	1589 2	43 9 Y	39	31 1	27
05	2449 X	1701	-0-	-748	-0-	1682 2	19 9 Y	17	26 1	18

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214		
12	16678 X	14542	-0-	-2136	-0-	845 1	13608 2 N	81	117 1	30
01	16368 X	14310	-0-	-2058	-0-	886 1	13329 2 N	86	85 1	31
02	14906 X	14246	-0-	-660	-0-	867 1	13273 2 N	96	96 1	31
03	15593 X	14993	-0-	-600	-0-	930 1	13932 2 N	119	75 1	75
04	14610 X	14016	-0-	-594	-0-	864 1	13051 2 N	92	116 1	51
05	15221 X	12549	-0-	-2672	-0-	674 1	11834 2 N	37	47 1	41

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096		
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3542 2	39 9 Y	35	42 1	16
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450 2	35 9 Y	32	44 1	4
02	3248 X	3230	-0-	-18	-0-	3194 2	36 9 Y	33	33 1	4
03	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3404 2	35 9 Y	32	26 1	10
04	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3310 2	43 9 Y	39	32 1	17
05	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3403 2	19 9 Y	17	27 1	7

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
SOCO ATX LLC			100095									
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364			
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 3										
12	11532 X	10144	-0-	-1388	-0-	592	1	9541	2	Y	10	15	1
						11	9						
01	11532 X	8454	-0-	-3078	-0-	526	1	7916	2	Y	11	11	1
						12	9						
02	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	663	1	10145	2	Y	20	18	1
						22	9						3
03	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	800	1	11984	2	Y	30	18	1
						33	9						15
04	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	737	1	11142	2	Y	23	29	1
						25	9						9
05	11563 X	9966	-0-	-1597	-0-	536	1	9405	2	Y	23	20	1
						25	9						12

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520			
12	9114 X	8425	-0-	-689	-0-	491	1	7911	2	Y	21	29	1
						23	9						
01	9114 X	7702	-0-	-1412	-0-	478	1	7201	2	Y	21	21	1
						23	9						
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	529	1	8102	2	Y	24	24	1
						26	9						
03	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	564	1	8451	2	Y	30	19	1
						33	9						12
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	525	1	7940	2	Y	23	29	1
						25	9						6
05	9269 X	7843	-0-	-1426	-0-	421	1	7398	2	Y	22	20	1
						24	9						8

HUERTA			WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982			TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	106
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-	106
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-	106
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	106

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DELUNA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12		6045	4943	-0-	-1102	9303	288 1	4635 2	4635 2	Y	18			239
01		6045	4963	-0-	-1082	8221	20 9	4622 2	4622 2	Y	31	180 1		90
02		5655	5029	-0-	-626	7595	34 9	4688 2	4688 2	Y	32			122
03		6045	5380	-0-	-665	6930	306 1	5009 2	5009 2	Y	34			156
04		5370	5163	-0-	-207	6723	35 9	4812 2	4812 2	Y	29			185
05		5549	5095	-0-	-454	6269	334 1	4793 2	4793 2	Y	26			211
							37 9							
							319 1							
							32 9							
							273 1							
							29 9							

RUCIAS, N. (FB F V-17)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LA RUCIA RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156														
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB L)														
ATLAS OPERATING LLC														
LOPEZ														
WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865														
12		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	33	-0-	-0-	33	255	33 2		Y	-0-			-0-
02		304 N	49	-0-	-0-	-255	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOPEZ														
WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679														
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, GLORIA GARCIA														
WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456														
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160			
12	2294 N	2051	-0-	-243	-0-	119	1	1910	2	N	20	29	1	6
						22	9							
01	2263 N	1953	-0-	-310	-0-	120	1	1810	2	N	21	21	1	6
						23	9							
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	N	24	24	1	6
						26	9							
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	139	1	2075	2	N	30	19	1	17
						33	9							
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2000	2	N	23	29	1	11
						25	9							
05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	109	1	1914	2	N	5	9	1	7
						6	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1 1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	13 1	12
04	T. A.	52	-0-	52	52	1	1	5 2	Y	42	22 1	32
						46	9					
05	T. A.	33	-0-	33	85	2	1	20 2	Y	10	24 1	18
						11	9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855			
12	101134 X	21082	-0-	-80052	-0-	1192	1	19583 2	Y	279	242 1	109
						307	9					
01	20615 X	18859	-0-	-1756	-0-	1053	1	17634 2	Y	156	169 1	96
						172	9					
02	19285 X	19023	-0-	-262	-0-	1122	1	17245 2	Y	596	405 1	287
						656	9					
03	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	1596	1	20212 2	Y	352	356 1	283
						387	9					
04	19950 X	18238	-0-	-1712	-0-	1892	1	16043 2	Y	275	236 1	322
						303	9					
05	20615 X	20365	-0-	-250	-0-	1789	1	18240 2	Y	305	379 1	248
						336	9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440			
12	37722 X	37722	-0-	-0-	-0-	2130	1	34975 2	N	561	642 1	304
						617	9					
01	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	1951	1	32684 2	N	439	463 1	280
						483	9					
02	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1215	1	18675 2	N	249	307 1	222
						274	9					
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	526	1	6667 2	N	95	175 1	142
						105	9					
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	250	1	2117 2	N	41	76 1	107
						45	9					
05	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	898	1	9157 2	N	20	119 1	8
						22	9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971			
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	402	1	6604 2	N	-0-	18 1	-0-
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	364	1	6095 2	N	-0-		-0-
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	339	1	5207 2	N	-0-		-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	375	1	4749 2	N	-0-		-0-
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	406	1	3446 2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	222	1	2256 2	N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012																	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	4	3	1			3
							4	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		2046 N	601	-0-	-1445	-0-		34	1	567	2	-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-
03		589 N	171	-0-	-418	-0-		12	1	157	2	-0-
								2	9			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850												
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-		427	1	7155	2	-0-
								65	9			22
02		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-		650	1	9980	2	159
								175	9			105
03		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-		763	1	9666	2	146
								161	9			123
04		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-		845	1	7170	2	83
								91	9			77
05		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-		807	1	8223	2	112
								123	9			131

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522												
12		14570 X	13994	-0-	-576	-0-		784	1	12870	2	309
								340	9			237
01		15994 X	15994	-0-	-0-	-0-		879	1	14713	2	365
								402	9			297
02		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-		881	1	13541	2	217
								239	9			230
03		14209 X	14209	-0-	-0-	-0-		1036	1	13120	2	48
								53	9			118
04		15480 X	9254	-0-	-6226	-0-		969	1	8215	2	64
								70	9			67
05		15996 X	8024	-0-	-7972	-0-		712	1	7260	2	47
								52	9			84

ST. CHARLES CO. WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 11540 - 11754												
12		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-		425	1	6986	2	278
								306	9			338
01		7316 X	7292	-0-	-24	-0-		389	1	6522	2	346
								381	9			315
02		6844 X	6489	-0-	-355	-0-		381	1	5852	2	233
								256	9			245
03		7316 X	4383	-0-	-2933	-0-		288	1	3646	2	408
								449	9			323
04		7080 X	1929	-0-	-5151	-0-		163	1	1384	2	347
								382	9			255
05		7316 X	1283	-0-	-6033	-0-		90	1	921	2	247
								272	9			360

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC. 789662										
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR										
FARGO OIL & GAS, LLC 261666										
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO										
FARGO OIL & GAS, LLC 261666										
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117
SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR										
FARGO OIL & GAS, LLC 261666										
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350	N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350	N	NO RPT		-0-
SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO										
FARGO OIL & GAS, LLC 261666										
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		927	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		927	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		927	N	NO RPT		-0-
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

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

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
WOOD, CONAN T		WELL #:	2T	RRCID ->	247842	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 2630 - 2644
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
RESS PRODUCTION CO.		703465							
FLORES		WELL #:	1 T	RRCID ->	013877	COMPL. DATE	03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO, M. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	173757	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6390 - 6678
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024									

SAMANO		80086 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
		273611							
		WELL #:	32	RRCID ->	191340	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	10622 PERF. 7052 - 7166
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		80086 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
		273611							
		WELL #:	28	RRCID ->	192578	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	9879 PERF. 7032 - 7062
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		80086 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
		273611							
		WELL #:	35	RRCID ->	193066	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7150 - 7290
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602								
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038								
12	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	318	1	3367	3	Y	-0-					89
01	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	323	1	2670	3	Y	-0-					89
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1619	3	Y	-0-					89
03	4495 X	1673	-0-	-2822	-0-	171	1	1502	3	Y	-0-					89
04	4350 X	1953	-0-	-2397	-0-	215	1	1738	3	Y	-0-					89
05	3689 X	1745	-0-	-1944	-0-	206	1	1539	3	Y	-0-					89

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SAMANO (2ND RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		80086 470 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 187498	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6896	-	8190			
12	2294 X	92	-0-	-2202	-0-	90 3	2 9	Y	2			166
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933 3		Y	-0-			166
02	2146 X	75	-0-	-2071	-0-	75 3		Y	-0-			166
03	775 X	104	-0-	-671	-0-	104 3		Y	-0-			166
04	1860 X	109	-0-	-1751	-0-	109 3		Y	-0-			166
05	1922 X	104	-0-	-1818	-0-	104 3		Y	-0-			166

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7398	-	9708			
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 10622	PERF. 7052	-	9190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7624	-	8242			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7463	-	7614			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586	COMPL. DATE 10/31/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7580	-	7775			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7150	-	9226			
12	7750 X	4804	-0-	-2946	-0-	4707 3	97 9	Y	88	88 1		895
01	7750 X	3709	-0-	-4041	-0-	3612 3	97 9	Y	88	152 1		831
02	7250 X	4695	-0-	-2555	-0-	4598 3	97 9	Y	88	88 1		831
03	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4458 3	103 9	Y	94	88 1		837
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4633 3	103 9	Y	94	114 1		817
05	5022 X	4277	-0-	-745	-0-	4180 3	97 9	Y	88	88 1		817

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
12	5239 X	4402	-0-	-837	-0-	4402	3			N	-0-					658
01	5239 X	3653	-0-	-1586	-0-	3653	3			N	-0-	31	1			627
02	4901 X	4506	-0-	-395	-0-	4506	3			N	-0-					627
03	5239 X	4745	-0-	-494	-0-	4722	3	23	9	N	21	41	1			607
04	4860 X	4413	-0-	-447	-0-	4404	3	9	9	N	8					615
05	4805 X	3730	-0-	-1075	-0-	3730	3			N	-0-					615

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	108	-0-	108	362	108	3			N	-0-					57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					57	
04	14B2 EXT	129	-0-	129	491	129	3			N	-0-					57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491					N	-0-					57	
RICHMOND										WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KENT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
COATES Y										WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B.L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 11250				PERF. 9682 - 10603		
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	Y	99	122	1			23
01	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	109	9	2041	2	Y	108	94	1			37
02	3045 X	1930	-0-	-1115	-0-	119	9	1701	2	Y	106	117	1			26
03	3255 X	1974	-0-	-1281	-0-	112	1	1730	2	Y	83	76	1			33
04	2580 X	1851	-0-	-729	-0-	117	9	1569	2	Y	119	88	1			64
05	2449 X	1797	-0-	-652	-0-	153	1	1529	2	Y	123	118	1			69

MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311				PERF. 8282 - 10546		
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	132	1	2160	2	Y	99	122	1			23
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	109	9	2117	2	Y	21	37	1			7
02	2204 N	2016	-0-	-188	-0-	135	1	1870	2	Y	21	23	1			5
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	23	9	1913	2	Y	17	15	1			7
04	2310 X	1682	-0-	-628	-0-	123	1	1425	2	Y	109	57	1			59
05	2387 X	1208	-0-	-1179	-0-	23	9	1000	2	Y	110	107	1			62

MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 10855				PERF. 8530 - 10418		
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	41	53	1			9
01	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	45	9	1101	2	Y	7	14	1			2
02	1247 N	1032	-0-	-215	-0-	70	1	960	2	Y	8	8	1			2
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	8	9	833	2	Y	4	4	1			2
04	1140 N	931	-0-	-209	-0-	63	1	844	2	Y	5	4	1			3
05	1116 N	809	-0-	-307	-0-	9	9	738	2	Y	6	6	1			3

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004				TOTAL DEPTH 10708				PERF. 9558 - 10164		
12	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	13	62	1			30
01	9579 X	5219	-0-	-4360	-0-	14	9	4885	2	Y	21					51
02	8961 X	4135	-0-	-4826	-0-	311	1	3848	2	Y	30	39	1			42
*03	9579 X	5019	-0-	-4560	-0-	23	9	4578	2	Y	32	74	1			-0-
*04	6600 X	4354	-0-	-2246	-0-	254	1	3972	2	Y	-0-					-0-
*05	6076 X	1268	-0-	-4808	-0-	33	9	1166	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	54 1	884 2	Y	13	16 1		3
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	14 9						
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62 1	979 2	Y	15	13 1		5
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	17 9						
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	825 2	Y	15	16 1		4
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	17 9						
						69 1	774 2	Y	68	45 1		27
						75 9						
						74 1	771 2	Y	75	62 1		40
						83 9						
						56 1	640 2	Y	75	73 1		42
						83 9						

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620			
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	17 1	285 2	Y	7			92
01	496 X	12	-0-	-484	-0-	8 9						
02	2378 X	1344	-0-	-1034	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			92
03	1984 X	1428	-0-	-556	-0-	82 1	1243 2	Y	17			109
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	19 9						
05	1426 N	884	-0-	-542	-0-	116 1	1311 2	Y	1			110
						1 9						
						119 1	1240 2	Y	-0-			110
						71 1	813 2	Y	-0-			110

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022			
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	206 1	3355 2	Y	8			180
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	9 9						
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	229 1	3598 2	Y	-0-			180
03	3565 X	3558	-0-	-7	-0-	206 1	3124 2	Y	39			219
04	3660 X	3384	-0-	-276	-0-	43 9						
05	3782 X	2909	-0-	-873	-0-	288 1	3253 2	Y	15	179 1		55
						17 9						
						297 1	3087 2	Y	-0-			55
						234 1	2675 2	Y	-0-			55

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964			
GARCIA "A"		WELL #: 1										
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			4
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			4

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222			
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			122
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			122
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			122
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	568 3	12 9	Y	11			133
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576 3	13 9	Y	12	31 1		114
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-			114

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238 - 8540	
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	Y	54	66	13
01	2604 X	1214	-0-	-1390	-0-	59	9	1087	2	Y	53	48	18
02	2436 X	1679	-0-	-757	-0-	69	1	1559	2	Y	15	29	4
03	2604 X	1818	-0-	-786	-0-	103	1	1660	2	Y	10	10	4
04	2040 X	1566	-0-	-474	-0-	17	9	1417	2	Y	12	10	6
05	2077 X	1605	-0-	-472	-0-	147	1	1463	2	Y	13	12	7
MURCH, B. L.			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978	
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	35	36	8
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	39	9	1211	2	Y	47	39	16
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	50	54	12
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	52	9	1005	2	Y	111	79	44
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1091	2	Y	119	99	64
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	55	9	1282	2	Y	116	115	65
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MURCH, B. L.			WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424	
12	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	567	1	9249	2	Y	67	107	16
01	10230 X	9027	-0-	-1203	-0-	74	9	8413	2	Y	72	63	25
02	9512 X	8185	-0-	-1327	-0-	535	1	7605	2	Y	71	78	18
03	10168 X	8408	-0-	-1760	-0-	79	9	7667	2	Y	55	51	22
04	9840 X	8878	-0-	-962	-0-	502	1	8092	2	Y	6	25	3
05	9889 X	7969	-0-	-1920	-0-	78	9	7323	2	Y	6	6	3
MURCH, B.L.			WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386	
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1564	2	110	9	Y	100	120	23
01	3689 X	1277	-0-	-2412	-0-	1150	2	127	9	Y	115	99	39
02	3451 X	1322	-0-	-2129	-0-	1197	2	125	9	Y	114	125	28
03	3689 X	1351	-0-	-2338	-0-	1254	2	97	9	Y	88	81	35
04	1920 X	1478	-0-	-442	-0-	1373	2	105	9	Y	95	79	51
05	1674 X	1551	-0-	-123	-0-	1544	2	7	9	Y	6	54	3

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516															
12	3100	N	3870	-0-	770	770	3794	3	76	9	Y	69			418
01	1830	N	1060	-0-	-770	-0-	1060	3			Y	-0-			418
02	2175	X	1125	-0-	-1050	-0-	1125	3			Y	-0-			418
03	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	1064	3			Y	-0-			418
04	2250	X	1446	-0-	-804	-0-	1446	3			Y	-0-			418
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-			418

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220															
12	1060	N	92	-0-	-968	-0-	90	3	2	9	Y	2			114
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			114
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			114
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			114
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			114
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			114

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922															
12	3100	N	3291	-0-	191	191	3261	3	30	9	N	27			59
01	2556	N	2365	-0-	-191	-0-	2365	3			N	-0-			59
02	2900	N	3056	-0-	156	156	3056	3			N	-0-			59
03	3638	X	3482	-0-	-156	-0-	3482	3			N	-0-			59
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			59
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			59

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	118 N	118	-0-	-0-	118 3		N	-0-		36
02	136 N	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-		36
03	147 N	147	-0-	-0-	147 3		N	-0-		36
04	149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-		36
05	155 N	123	-0-	-32	123 3		N	-0-		36

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556		
12	2631 N	1002	-0-	-1629	-0-	1002 3	Y	-0-	165 1	644
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	Y	-0-		644
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	Y	-0-		644
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1614 3	111 9 Y	101		745
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1609 3	80 9 Y	73	71 1	747
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	Y	-0-	169 1	578

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190		
12	3100 N	3124	-0-	24	24	3120 3	4 9 Y	4		126
01	2767 N	2743	-0-	-24	-0-	2743 3	Y	-0-		126
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	Y	-0-		126
03	3007 X	1336	-0-	-1671	-0-	1300 3	36 9 Y	33		159
*04	2910 X	1147	-0-	-1763	-0-	1119 3	28 9 Y	25	61 1	123
05	3007 X	1747	-0-	-1260	-0-	1747 3	Y	-0-		123

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	836 N	613	-0-	-223	-0-	613	3			Y	-0-				1
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-				1
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-				1
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				1
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-				1
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3			Y	-0-				1

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	235	1	615	3	Y	-0-	1	1		54
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	289	1	760	3	Y	-0-				54
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	249	1	699	3	Y	21	14	1		61
						23	9								
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	241	1	715	3	Y	3	1	1		63
						3	9								
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	256	1	739	3	Y	-0-	5	1		58
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	225	1	759	3	Y	7	7	1		58
						8	9								

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	334 3	7	9	Y	6		49	
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	613	272 3			Y	-0-		49	
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	940	327 3			Y	-0-		49	
03	DLQ	G-10	352	-0-	352	1292	352 3			Y	-0-		49	
04	DLQ	G-10	358	-0-	358	1650	358 3			Y	-0-		49	
05		1958 N	308	-0-	-1650	-0-	308 3			Y	-0-		49	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21		

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556		
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	346 1	5641	2	Y	49	40 1	11	
							54 9							
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	462 1	7270	2	Y	54	47 1	18	
							59 9							
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	449 1	6803	2	Y	53	58 1	13	
							58 9							
03	6045	X	5226	-0-	-819	-0-	422 1	4759	2	Y	41	38 1	16	
							45 9							
04	6600	X	3048	-0-	-3552	-0-	267 1	2774	2	Y	6	19 1	3	
							7 9							
05	6820	X	2151	-0-	-4669	-0-	172 1	1972	2	Y	6	6 1	3	
							7 9							

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 -	8567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 -	9466
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 -	8467
12	1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1170	3		N	-0-			48
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			48
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			48
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			48
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			48
05	2046 N	1197	-0-	-849	-0-	1197	3		N	-0-			48

SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	2708 -	3190
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7462 -	7540
12	3286 X	2150	-0-	-1136	-0-	2150	3		N	-0-			32
01	3286 X	1025	-0-	-2261	-0-	1025	3		N	-0-			32
02	3074 X	2321	-0-	-753	-0-	2321	3		N	-0-			32
03	3286 X	932	-0-	-2354	-0-	932	3		N	-0-			32
04	2940 X	705	-0-	-2235	-0-	705	3		N	-0-			32
05	2480 X	624	-0-	-1856	-0-	624	3		N	-0-			32

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	7553 -	7614
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			262
01	1085 X	27	-0-	-1058	-0-	27	3		N	-0-			262
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			262
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	185899	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506 PERF. 6262 - 7730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	186382	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 7280 - 7474			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		24	RRCID ->	187379	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 7326 - 7561			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS		WELL #:		8	RRCID ->	187691	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10180 PERF. 6412 - 7716			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	187880	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 6536 - 7590			
12	961 N	296	-0-	-665	-0-	296 3			N	-0-			81
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			81
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			81
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	254 3	4 9		N	4			85
*04	210 N	99	-0-	-111	-0-	95 3	4 9		N	4			89
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			N	-0-			89

SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	188314	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	8640 PERF. 7182 - 7355			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189367	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9030 PERF. 7014 - 7539			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
COATES Y														
//CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 273611														
WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HART ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MERIT ENERGY COMPANY														
YTURRIA L & L														
561136														
WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SAMANO (1ST MASSIVE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MORSE														
80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
263648														
WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776														
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	135	1	2204	2	Y	32	34	1	41
						35	9							
01	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	351	1	5513	2	Y	51			92
						56	9							
02	6090 X	4836	-0-	-1254	-0-	298	1	4512	2	Y	24	70	1	46
						26	9							
*03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	315	1	3548	2	Y	3	47	1	2
						3	9							
*04	1080 X	2	-0-	-1078	-0-	2	2			Y	-0-			2
*05	1116 X	24	-0-	-1092	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			2

MORSE-FORSTER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814														
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	8	28	1	17
						9	9							
01	1240 N	832	-0-	-408	-0-	49	1	776	2	Y	6			23
						7	9							
02	1102 N	803	-0-	-299	-0-	49	1	750	2	Y	4			27
						4	9							
03	1395 N	786	-0-	-609	-0-	64	1	719	2	Y	3	21	1	9
						3	9							
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	Y	2			11
						2	9							
05	868 N	642	-0-	-226	-0-	52	1	590	2	Y	-0-			11

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6892 - 6988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 N	279	-0-	-434	-0-	279 3		N	-0-			25
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 3	1 9	N	1			26
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N	1			27
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	N	1			28
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			28
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			28

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030 PERF. 6102 - 6285			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7097 - 7212			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191518	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7212 - 7330			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192867	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8084 - 8728			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194498	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 7897 - 8303			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194845	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8322 - 8606			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
BLISS			WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9076 - 9166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8940 - 9422	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 7726 - 7938	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8102 - 8436	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8247 - 8439	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8300 - 8556	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375		PERF. 8372 - 9434	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152
01	3627 X	826	-0-	-2801	-0-	826 3	Y	-0-		152
02	3393 X	1040	-0-	-2353	-0-	1040 3	Y	-0-		152
03	2821 X	147	-0-	-2674	-0-	147 3	Y	-0-		152
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	Y	-0-		152
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3	Y	-0-		152

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554		
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 3	N	-0-	50
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	25	75 1
						28 9				
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	N	25	25
						28 9				
03	403 N	190	-0-	-213	-0-	19 1	171 3	N	-0-	25
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	181 3	N	-0-	25
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	16 1	122 3	N	-0-	25

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC												
RICHMOND												
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 273611												
WELL #: 6										RRCID -> 203849		
COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH 10500		
PERF. 8470										- 9904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO										WELL #: 37		
RRCID -> 204362										COMPL. DATE 10/27/2002		
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 6254		
- 6380												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART ET AL										WELL #: 2		
RRCID -> 206124										COMPL. DATE 10/11/2003		
TOTAL DEPTH 10300										PERF. 6584		
- 6664												
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS										WELL #: 1		
RRCID -> 208254										COMPL. DATE 11/04/2004		
TOTAL DEPTH 10030										PERF. 7860		
- 8450												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

GARCIA "E"										WELL #: 5		
RRCID -> 229406										COMPL. DATE 07/13/2007		
TOTAL DEPTH 11045										PERF. 6886		
- 7166												
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-		59
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		59
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		59
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		59
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-		59
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-		59

SMITH PRODUCTION INC.										789662		
RICHMOND										WELL #: 11		
RRCID -> 198865										COMPL. DATE 10/30/2003		
TOTAL DEPTH 10400										PERF. 7684		
- 8924												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27 1	70 3	Y	2	2 1	82
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 9	20 3	Y	2	1 1	83
02	116 X	41	-0-	-75	-0-	7 1	27 3	Y	4	4 1	83
03	124 X	6	-0-	-118	-0-	2 9	4 3	Y	1	1 1	83
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	1 1	273 3	Y	19	16 1	86
05	93 X	11	-0-	-82	-0-	1 9	7 3	Y	2	2 1	87
						2 1					
						2 9					

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556			
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916 3	19 9	Y	17	138	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	138	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-	138	
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-	138	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-	138	
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3		Y	-0-	138	

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612			
12	553 N	153	-0-	-400	-0-	108 3	45 9	Y	41	58 1	55
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	63 3	44 9	Y	40	40 1	55
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	85 3	44 9	Y	40	40 1	55
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	95 3	51 9	Y	46	40 1	61
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	99 3	48 9	Y	44	44 1	61
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	76 3	44 9	Y	40	49 1	51

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

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

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	165	1	2686	2	Y	-0-	20	1	14
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2613	2	Y	7			21
						8	9							
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	Y	8	16	1	13
						9	9							
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	245	1	2766	2	Y	65	23	1	55
						72	9							
*04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	272	1	2825	2	Y	2			57
						2	9							
*05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	337	1	3858	2	Y	-0-			57

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MORSE		WELL #: 6		RRCID -> 210737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1271 N	1271	-0-	-0-	72 1	1174 2	Y	23	29 1	32
01		1426 N	954	-0-	-472	25 9	895 2	Y	2		34
02		1334 N	1012	-0-	-322	57 1	948 2	Y	1	26 1	9
*03		1271 N	847	-0-	-424	2 9	772 2	Y	6	11 1	4
*04		930 N	627	-0-	-303	63 1	572 2	Y	-0-		4
*05		1085 N	822	-0-	-263	1 9	756 2	Y	-0-		4

FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 188697		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514			
12		13 N	13	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		142
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
03		13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-		142
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 189734		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 189890		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		95 N	95	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		1
02		94 N	94	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		1
03		104 N	104	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		1
04		99 N	99	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		1
05		104 N	104	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		1

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191336		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COATES SS		WELL #: 2		RRCID -> 191392		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858			
12		81 N	81	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		1
01		281 N	281	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		1
02		273 N	273	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		1
03		293 N	293	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		1
04		308 N	308	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		1
05		279 N	275	-0-	-4	275 3		Y	-0-		1

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	279 3	25 9	Y	23	70 1		14
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	109 3	11 9	Y	10			24
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	Y	3			27
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	161 3	14 9	Y	13			40
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154 3	6 9	Y	5			45
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	152 3	143 9	Y	130			176

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9640
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	993 3	4 9	Y	4	4 1		892
01	4712 X	512	-0-	-4200	-0-	508 3	4 9	Y	4	13 1		883
02	4408 X	549	-0-	-3859	-0-	545 3	4 9	Y	4	4 1		883
03	4712 X	498	-0-	-4214	-0-	492 3	6 9	Y	5	4 1		884
*04	1110 X	600	-0-	-510	-0-	596 3	4 9	Y	4	7 1		881
05	992 X	631	-0-	-361	-0-	627 3	4 9	Y	4	4 1		881

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
DIAZ		WELL #: 2		RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4811	2	Y	83	123	1		10
01	6479 X	4243	-0-	-2236	-0-	91	9	4122	2	Y	72	82	1		-0-
02	5713 X	3779	-0-	-1934	-0-	79	9	3658	2	Y	76				76
03	6107 X	3877	-0-	-2230	-0-	37	1	3759	2	Y	73	84	1		65
04	4860 X	3491	-0-	-1369	-0-	84	9	3391	2	Y	60	64	1		61
05	4960 X	3006	-0-	-1954	-0-	38	1	2925	2	Y	46				107
						80	9								
						34	1								
						66	9								
						30	1								
						51	9								
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-				-0-
03	T. A.	10	-0-	10	68	8	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217							
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				7
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-				7
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-				7
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				7
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				7
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				7

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	222 1	3623 2	Y	3	44 1		17
							3 9						
01		4216 X	3831	-0-	-385	-0-	229 1	3594 2	Y	7			24
							8 9						
02		3770 X	3393	-0-	-377	-0-	210 1	3179 2	Y	4			28
							4 9						
03		4030 X	3305	-0-	-725	-0-	268 1	3025 2	Y	11	22 1		17
							12 9						
04		3900 X	3686	-0-	-214	-0-	323 1	3361 2	Y	2			19
							2 9						
05		3844 X	3209	-0-	-635	-0-	258 1	2951 2	Y	-0-			19

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	577	-0-	577	577	577 3			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-		-0-	

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 8630			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9076			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136			
12	45968 X	4639	-0-	-41329	-0-	4639	3				Y	-0-			387
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3				Y	-0-	37	1	350
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3				Y	-0-			350
03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6123	3	9	9		Y	8			358
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	3	10	9		Y	9	40	1	327
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3				Y	-0-			327

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 - 8502			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514			
12	9145 X	1695	-0-	-7450	-0-	1693	3	2	9		Y	2	2	8	478
01	11160 X	954	-0-	-10206	-0-	952	3	2	9		Y	2	17	1	461
02	10440 X	3366	-0-	-7074	-0-	3364	3	2	9		Y	2	2	8	461
03	7130 X	2325	-0-	-4805	-0-	2319	3	6	9		Y	5	2	8	464
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2325	3	6	9		Y	5	13	1	454
05	3596 X	1977	-0-	-1619	-0-	1975	3	2	9		Y	2	2	8	454

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		23
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		23
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		23

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510			
12	3100 N	1897	-0-	-1203	4352	1894	3	3 9 Y	3	3 1	228
01	3100 N	580	-0-	-2520	1832	577	3	3 9 Y	3	13 1	218
02	2552 X	223	-0-	-2329	-0-	220	3	3 9 Y	3	3 1	218
03	2728 X	309	-0-	-2419	-0-	306	3	3 9 Y	3	3 1	218
*04	2460 X	311	-0-	-2149	-0-	307	3	4 9 Y	4	5 1	217
05	1891 X	203	-0-	-1688	-0-	200	3	3 9 Y	3	3 1	217

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8754 - 9334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8890 - 9266
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8470 - 9904
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9212 - 9222
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9194 - 9910
12	DLQ G-10	393	-0-	393	924	393 3		Y	-0-		10
01	DLQ G-10	36	-0-	36	960	36 3		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	131	-0-	131	1091	131 3		Y	-0-		10
03	1177 N	86	-0-	-1091	-0-	86 3		Y	-0-		10
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-		10
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		10

SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 8472
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8344 - 8428
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 -	9508
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 -	8224
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 -	9320
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 -	9084
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 -	9455
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE - FORSTER UNIT			80089 380 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MORSE			WELL #:	2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219 - 8338
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	59 1	960 2	Y	12	14 1		16
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13 9 65 1	1019 2	Y	19			35
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	21 9 66 1	1004 2	Y	9	27 1		17
03	1023 N	263	-0-	-760	-0-	10 9 21 1	241 2	Y	1	18 1		-0-
04	1050 N	6	-0-	-1044	-0-	1 9 1 1	5 2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			WELL #:	28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986 - 9083
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS			WELL #:	1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8480 - 8588
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9108 - 9184
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904							
12	1860 X	1485	-0-	-375	-0-	1482	3	3	9	Y	3					121
01	2263 X	1466	-0-	-797	-0-	1463	3	3	9	Y	3					124
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2706	3	3	9	Y	3					127
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	3	3	9	Y	3					130
04	2190 X	1295	-0-	-895	-0-	1292	3	3	9	Y	3					133
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2922	3	3	9	Y	3					136

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A							
12	9116 X	1754	-0-	-7362	-0-	1754	3			Y	-0-					58
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					58
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					58
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					58
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					58
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					58

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO)		80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 1		RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.	10090 - 11554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8943 - 11902
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5909 - 5920
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302
12	0 W	44	-0-	44	44	44	1		N	-0-		-0-
01	0 W	42	-0-	42	86	42	1		N	-0-		-0-
02	0 W	40	-0-	40	126	40	1		N	-0-		-0-
03	0 W	41	-0-	41	167	41	1		N	-0-		-0-
04	0 W	43	-0-	43	210	43	1		N	-0-		-0-
05	0 W	40	-0-	40	250	40	1		N	-0-		-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1	266
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	267
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1	268
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1	269
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1	270
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1	271

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797												
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		43	1	1	9	270
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		42	1	1	9	271
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-		41	1	1	9	272
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-		42	1	1	9	273
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		43	1	1	9	274
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		41	1	1	9	275

TC OIL AND GAS, LLC 840303												
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TC OIL AND GAS, LLC 840303												
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
 CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

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

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 W	12	-0-	12	12	11	2	1	9	N	1					54
01		0 W	52	-0-	52	64	51	2	1	9	N	1					55
02		0 W	85	-0-	85	149	85	2			N	-0-					55
03		0 W	19	-0-	19	168	18	2	1	9	N	1					56
04		0 W	-0-	-0-	-0-	168					N	2					58
05		0 W	89	-0-	89	257	88	2	1	9	N	1					59

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	N	-0-					100
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	3	N	-0-					100
02		754 N	718	-0-	-36	-0-	56	1	662	3	N	-0-					100
03		806 N	621	-0-	-185	-0-	52	1	569	3	N	-0-					100
04		780 N	127	-0-	-653	-0-	12	1	115	3	N	-0-					100
05		775 N	69	-0-	-706	-0-	6	1	63	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					13
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13
02		406 N	348	-0-	-58	-0-	28	1	320	3	N	-0-					13
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	N	-0-					13
04		420 N	284	-0-	-136	-0-	26	1	258	3	N	-0-					13
05		372 N	250	-0-	-122	-0-	23	1	227	3	N	-0-					13

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24									

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24									

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58 1	866 3	N	-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	55 1	772 3	N	-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59 1	684 3	N	-0-
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	74 1	815 3	N	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83 1	820 3	N	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	90 1	897 3	N	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71 1	1074 3	N	-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	68 1	960 3	N	-0-
02	986 N	503	-0-	-483	-0-	38 1	465 3	N	-0-
03	1054 N	432	-0-	-622	-0-	36 1	396 3	N	-0-
04	990 N	528	-0-	-462	-0-	48 1	480 3	N	-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	48 1	476 3	N	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150547	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6586 - 6626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

C.D.U.		WELL #:		4	RRCID ->	152247	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6152 - 6165				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

VELA		WELL #:			RRCID ->	155930	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6422 - 6500				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020															

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	162977	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5426 - 5457				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	165838	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7418 - 7486				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024 - WELL PLUGGED 03/26/24															

FAULCONER ENERGY, LLC		263648			RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5907 - 6612				
LINK RANCH		WELL #:		1											
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	401	1	2497	2	N	2				124
						2	9								
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	388	1	2548	2	N	3				127
						3	9								
02	2581 X	2399	-0-	-182	-0-	2390	2	9	9	N	8				135
03	2914 X	1210	-0-	-1704	-0-	122	1	1088	2	N	-0-				135
04	2850 N	134	-0-	-2716	-0-	13	1	121	2	N	-0-				135
05	2573 N	771	-0-	-1802	-0-	51	1	720	2	N	-0-				135

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	300 1	1867 2	N	-0-				101
01	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	266 1	1748 2	N	-0-				101
02	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782 2		N	-0-				101
03	2170 N	997	-0-	-1173	-0-	100 1	897 2	N	-0-				101
04	1950 N	200	-0-	-1750	-0-	20 1	180 2	N	-0-				101
*05	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	112 1	1569 2	N	-0-				101

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163	
12	651 N	535	-0-	-116	-0-	74 1	461 2	N	-0-			70	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	96 1	631 2	N	1			71	
						1 9							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			71	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	525 2	N	-0-			71	
04	690 N	83	-0-	-607	-0-	8 1	75 2	N	-0-			71	
05	1023 N	436	-0-	-587	-0-	29 1	405 2	N	2			73	
						2 9							

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	8048 - 8060
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	289631	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	8280 - 8318
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	8207 - 8273
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	86 1	853 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	55 1	763 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	77 1	740 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	78 1	718 2	Y	9	8 0		3
						10 9						
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	70 1	624 2	Y	7	8 0		2
						8 9						
05	899 N	709	-0-	-190	-0-	72 1	629 2	Y	7	7 0		2
						8 9						

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

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941							
GUERRA, H. P.		WELL #:	3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941							
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:	16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225							
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID ->	134140	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7597 PERF. 7544 - 7597

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	134326	COMPL. DATE	04/04/1990	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 7956 - 7968

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:	7-L	RRCID ->	148907	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I		WELL #:	1	RRCID ->	149408	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225														
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7280 - 7312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	6534 - 6768	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6656 - 6748	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228														
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962										TOTAL DEPTH	16684	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898 - 7906	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																	
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																	
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953										TOTAL DEPTH	6623	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950										TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6505	-	6542		
12	3162 X	3131	-0-	-31	-0-	-0-	3100	2	31	9	Y	28					100
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	50	9	Y	45	141	2			4
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2	44	9	Y	40					44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	3930 X	2782	-0-	-1148	-0-	-0-	2771	2	11	9	N	10					56
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	N	14	54	1			16
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	22	9	N	20					36
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179													
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		3	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BNR OPERATING, LLC 077577													
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568													
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	N	-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	N	-0-
02	1566 N	1301	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	N	-0-
03	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	94	1	1439	2	N	-0-
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	2	N	-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1530	2	N	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494													
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	N	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-
02	986 N	773	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	N	-0-
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	N	-0-
04	870 N	724	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	918	2	N	-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	71	1	1088	2	N	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	2	N	-0-

MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430		
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	N	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	2	N	-0-
03	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	78	1	1199	2	N	-0-
04	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	75	1	1034	2	N	-0-
05	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	92	1	1145	2	N	-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336		
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	2	N	-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	N	-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	N	-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	103	1	1569	2	N	-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	N	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	N	-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	N	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399		
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651		
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	N	-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	-0-
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	46	1	639	2	N	-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	58	1	718	2	N	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572		
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	N	-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	2	N	-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	-0-
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	66	1	1005	2	N	-0-
04	1260 N	175	-0-	-1085	-0-	12	1	163	2	N	-0-
05	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	10	1	129	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8206 - 8592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8495 - 8644		
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 2	N	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3100 - 4200		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8295		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8136 - 8512		
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	50 1	820 2	N	-0-			-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	43 1	704 2	N	-0-			-0-
02		754 N	691	-0-	-63	-0-	41 1	650 2	N	-0-			-0-
03		806 N	657	-0-	-149	-0-	40 1	617 2	N	-0-			-0-
04		720 N	582	-0-	-138	-0-	39 1	543 2	N	-0-			-0-
05		744 N	717	-0-	-27	-0-	53 1	664 2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527															
12		124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246															
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
02		1682 N	503	-0-	-1179	-0-	76	1	427	2	Y	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	2	Y	-0-			-0-
05		0 W	689	-0-	689	689	49	1	640	2	Y	-0-			-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156															
12		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	318	1	3590	2	Y	-0-			101
01		1798 X	1480	-0-	-318	-0-	1480	2			Y	-0-			101
02		3654 X	2008	-0-	-1646	-0-	304	1	1704	2	Y	-0-			101
03		3906 X	1589	-0-	-2317	-0-	302	1	1287	2	Y	-0-			101
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1679	2	Y	2			103
							2	9							
05		0 W	5963	-0-	5963	5963	427	1	5534	2	Y	2			105
							2	9							

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			185
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			185
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-			185
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			185
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197															
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780															
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WELDERXP LTD.		907320														
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806								
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	2	41	9	N	37					263
01	837 N	100	-0-	-737	-0-	50	1	50	2	N	-0-					263
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-					263
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-					263
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-					263
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					263

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	44	9	Y	40	47	1			25
01	806 N	525	-0-	-281	-0-	485	2	40	9	Y	36	35	1			26
02	725 N	485	-0-	-240	-0-	456	2	29	9	Y	26	30	1			22
03	868 N	537	-0-	-331	-0-	507	2	30	9	Y	27	19	1			30
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	490	2	33	9	Y	30	27	1			33
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	Y	20	31	1			22

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13020	4517	-0-	-8503	-0-	4296	2	221	9	Y	201	173	1			317
01	13020	3287	-0-	-9733	-0-	3090	2	197	9	Y	179	121	1			375
02	11252 #	3056	-0-	-8196	-0-	2903	2	153	9	Y	139	97	1			417
03	11501 #	3384	-0-	-8117	-0-	3230	2	154	9	Y	140	59	1			498
04	10560 #	3303	-0-	-7257	-0-	3121	2	182	9	Y	165	101	1			562
05	4526 #	4388	-0-	-138	-0-	4258	2	130	9	Y	118	99	1			581

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

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

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	68	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	69	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	86	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	81	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	95	1	531	2	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					3
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					3
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	382	2	Y	5			7
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	59	1	346	2	Y	2			9
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	499	1	2986	2	Y	26			42
01	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	364	1	2137	2	Y	16			58
02	3393 X	2630	-0-	-763	-0-	349	1	2244	2	Y	34	72	1	20
03	3627 X	2790	-0-	-837	-0-	434	1	2326	2	Y	27			47
04	3420 X	3111	-0-	-309	-0-	522	1	2547	2	Y	38			85
05	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	480	1	2676	2	Y	24	84	1	25

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

12	4216 X	2727	-0-	-1489	-0-	385	1	2306	2	Y	33			54
01	4216 X	3327	-0-	-889	-0-	481	1	2823	2	Y	21			75
02	3683 X	3364	-0-	-319	-0-	447	1	2870	2	Y	43	90	1	28
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	484	1	2600	2	Y	31			59
04	3210 X	2313	-0-	-897	-0-	388	1	1894	2	Y	28			87
05	3596 X	3012	-0-	-584	-0-	455	1	2532	2	Y	23	85	1	25

MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	2			4
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	41	1	240	2	Y	2			6
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	512	2	Y	8	11	1	3
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	Y	5			8
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	4			12
05	651 N	363	-0-	-288	-0-	55	1	305	2	Y	3	12	1	3

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 107482	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 11193	- 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	310 1	1167 2	N	-0-		130
01		2232 X	935	-0-	-1297	-0-	220 1	715 2	N	-0-		130
02		1769 X	1064	-0-	-705	-0-	282 1	782 2	N	-0-		130
03		1891 X	326	-0-	-1565	-0-	110 1	213 2	N	3		133
							3 9					
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		133
05		1147 N	13	-0-	-1134	-0-	13 2		N	-0-		133
SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)				80932 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
SANTA ROSA RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 244855	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12539	- 12601			
12		434 N	245	-0-	-189	-0-	26 1	219 2	N	-0-		193
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	44 1	366 2	N	-0-		193
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 2	N	-0-		193
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		193
04		390 N	39	-0-	-351	-0-	4 1	35 2	N	-0-		193
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		193
SANTELLANA (FRIO)				80943 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA				WELL #: 28	RRCID -> 252937	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8578	- 8691			
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		52
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
SANTELLANA (6500)				80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.				WELL #: 56	RRCID -> 179719	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5954	- 5970			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GUERRA, A. E.				WELL #: 22R	RRCID -> 266295	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 6650	- 6850			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-			131
01	837 N	713	-0-	-124	-0-	62	1	651	2	Y	-0-			131
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	65	1	690	2	Y	-0-			131
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	93	1	974	2	Y	-0-			131
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	90	1	860	2	Y	-0-			131
05	806 N	584	-0-	-222	-0-	57	1	527	2	Y	-0-			131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

12	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-

E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	Y	1
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280												
12		4371 X	3890	-0-	-481	-0-	623	1	3266	3	Y	124
							1	9				
01		4774 X	3824	-0-	-950	-0-	549	1	3275	3	Y	124
02		4466 X	4297	-0-	-169	-0-	688	1	3577	3	Y	153
							32	9				
03		4774 X	4591	-0-	-183	-0-	753	1	3834	3	Y	157
							4	9				
04		4200 X	4160	-0-	-40	-0-	663	1	3486	3	Y	32
							11	9		135	1	
05		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	441	1	2420	3	Y	41
							10	9				

E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530												
12		3534 X	304	-0-	-3230	-0-	17	1	274	3	Y	36
							13	9				
01		2976 X	31	-0-	-2945	-0-	1	1	15	3	Y	19
							15	9				
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	14
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	8
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	965	-0-	-120	-0-	154 1	810 3	Y	1		28
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	126 1	753 3	Y	-0-		28
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	152 1	786 3	Y	6		34
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	178 1	912 3	Y	1		35
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	154 1	807 3	Y	2	30 1	7
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	171 1	932 3	Y	3		10

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494											
12	12927 X	10362	-0-	-2565	-0-	602 1	9704 3	Y	51	57 1	129
01	11780 X	10426	-0-	-1354	-0-	636 1	9731 3	Y	54	114 1	69
02	11020 X	8574	-0-	-2446	-0-	454 1	8080 3	Y	36	53 1	52
03	10850 X	8427	-0-	-2423	-0-	421 1	7943 3	Y	57		109
04	10500 X	9257	-0-	-1243	-0-	421 1	8789 3	Y	43	67 1	85
05	10416 X	6108	-0-	-4308	-0-	342 1	5698 3	Y	62	71 1	76

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922											
12	3534 X	2451	-0-	-1083	-0-	142 1	2289 3	Y	18	22 1	49
01	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	146 1	2229 3	Y	18	42 1	25
02	2842 X	2100	-0-	-742	-0-	111 1	1975 3	Y	13	19 1	19
03	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	128 1	2420 3	Y	10		29
04	2370 X	1968	-0-	-402	-0-	89 1	1870 3	Y	8	16 1	21
05	2449 X	1194	-0-	-1255	-0-	67 1	1116 3	Y	10	15 1	16

HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

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

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	20	5	1			15
						22	9									
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	30	21	1			24
						33	9									
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	161	2	Y	22	21	1			25
						24	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	655	-0-	-213	-0-	30	1	603	2	Y	20	5	1			15
						22	9									
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	30	21	1			24
						33	9									
05	930 N	395	-0-	-535	-0-	22	1	349	2	Y	22	21	1			25
						24	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	46	2	Y	20	5	1			15
						22	9									
04	390 N	51	-0-	-339	-0-	1	1	17	2	Y	30	21	1			24
						33	9									
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	22	21	1			25

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	125 1	1321 2	Y	46	75 1	45
01	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	51 9 191 1	1881 2	Y	44	39 1	50
02	2589 N	2589	-0-	-0-	B	-0-	48 9 220 1	2369 2	Y	-0-	50 1	-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	199 1	1868 2	Y	-0-		-0-
04	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	208 1	1891 2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	1978	-0-	-347	B	-0-	207 1	1771 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4495 X	4670	-0-	175	B	-790041	390 1 149 9	4131 2	Y	135	201 1	127
01	4495 X	4798	-0-	303	B	-789738	431 1 113 9	4254 2	Y	103	99 1	131
02	4089 X	4741	-0-	652	B	-789086	395 1 96 9	4250 2	Y	87	38 1	180
03	4588 X	4863	-0-	275	B	-788811	461 1 76 9	4326 2	Y	69	93 1	156
04	4350 X	5183	-0-	833	B	-787978	513 1 6 9	4664 2	Y	5	64 1	97
05	4495 X	5678	-0-	1183	B	-786795	585 1 72 9	5021 2	Y	65	27 1	135

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL DEPTH	17500	PERF.14110	- 14150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	37	1	388	2	Y	-0-			-0-	
01		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	45	1	440	2	Y	-0-			-0-	
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	42	1	447	2	Y	-0-			-0-	
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	47	1	441	2	Y	-0-			-0-	
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	48	1	436	2	Y	-0-			-0-	
05		465 N	357	-0-	-108 B	-0-	37	1	320	2	Y	-0-			-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019													TOTAL DEPTH	16498	PERF.13832	- 13996
12		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	31	1	333	2	Y	-0-			-0-	
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	36	1	352	2	Y	-0-			-0-	
02		319 N	243	-0-	-76 B	-0-	21	1	222	2	Y	-0-			-0-	
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	38	1	353	2	Y	-0-			-0-	
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	40	1	362	2	Y	-0-			-0-	
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	56	1	480	2	Y	-0-			-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014													TOTAL DEPTH	16700	PERF.13673	- 13679
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008													TOTAL DEPTH	17494	PERF.15340	- 16800
12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	36	1	388	2	Y	71	110	1	71	
							78	9								
01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	45	1	440	2	Y	52	52	1	71	
							57	9								
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	42	1	448	2	Y	44	19	1	96	
							48	9								
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	47	1	441	2	Y	50	54	1	92	
							55	9								
04		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	49	1	446	2	Y	70	64	1	98	
							77	9								
05		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	56	1	480	2	Y	32	21	1	109	
							35	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011													TOTAL DEPTH	16593	PERF.14374	- 14954
12		14B2 EXT	5341	-0-	5341 B	-337484	461	1	4880	2	Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	2418	-0-	2418 B	-335066	223	1	2195	2	Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	1356	-0-	1356 B	-333710	115	1	1241	2	Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	1324	-0-	1324 B	-332386	128	1	1196	2	Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	1495	-0-	1495 B	-330891	148	1	1347	2	Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	1785	-0-	1785 B	-329106	186	1	1599	2	Y	-0-			-0-	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008													TOTAL DEPTH	17500	PERF.16215	- 17125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

12	465 N	450	-0-	-15	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	18					18
						20	9									
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	109	1	1109	3	Y	37	46	1			9
						44	4	41	9							
04	T. A.	68	-0-	68	68	8	1	59	3	Y	1	10	1			-0-
						1	9									
05	T. A.	5270	-0-	5270	5338	467	1	4673	3	Y	106	51	1			55
						13	4	117	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5332 X	4970	-0-	-362	-0-	253 1	4585 2	Y	120	97 1		82
							132 9						
01		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	256 1	5018 2	Y	130	151 1		61
							143 9						
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	240 1	4666 2	Y	119	98 1		82
							131 9						
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	252 1	5085 2	Y	166	196 1		52
							183 9						
04		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	247 1	5156 2	Y	115	100 1		67
							127 9						
05		4960 X	4802	-0-	-158	-0-	226 1	4451 2	Y	114	142 1		39
							125 9						

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
12	3193 X	2819	-0-	-374	-0-	425 1	2345 3	Y	44	51 1		23
						1 4	48 9					
01	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	140 1	778 3	Y	34	19 1		38
						6 4	37 9					
02	2871 X	2741	-0-	-130	-0-	300 1	2397 3	Y	35	45 1		28
						5 4	39 9					
03	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	256 1	2216 3	Y	38	45 1		21
						10 4	42 9					
04	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	277 1	2177 3	Y	36	30 1		27
						3 4	40 9					
05	2945 X	2242	-0-	-703	-0-	204 1	1991 3	Y	37	39 1		25
						6 4	41 9					

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
EAST, S.K.				WELL #: 42		RRCID -> 119158		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14446 X	13015	-0-	-1431	-0-	667 1	12097 2	Y	228	182 1		156
							251 9						
01		14012 X	13570	-0-	-442	-0-	644 1	12639 2	Y	261	295 1		122
							287 9						
02		12963 X	12618	-0-	-345	-0-	604 1	11753 2	Y	237	194 1		165
							261 9						
03		13857 X	13809	-0-	-48	-0-	635 1	12809 2	Y	332	391 1		106
							365 9						
04		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	626 1	13051 2	Y	229	201 1		134
							252 9						
05		13578 X	12926	-0-	-652	-0-	613 1	12061 2	Y	229	284 1		79
							252 9						

EAST, S.K.				WELL #: 3		RRCID -> 165619		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328		
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	Y	-0-			-0-
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	470 2	Y	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	438 2	Y	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	484 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	22 1	431 2	Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 10		RRCID -> 185851		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 8		RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908		
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50 1	911 2	Y	92	76 1		64
							101 9						
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	61 1	1192 2	Y	98	115 1		47
							108 9						
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 2	Y	89	74 1		62
							98 9						
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	60 1	1208 2	Y	124	147 1		39
							136 9						
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59 1	1232 2	Y	87	76 1		50
							96 9						
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58 1	1149 2	Y	92	111 1		31
							101 9						

EAST, S.K.				WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150		
12		3441 X	2609	-0-	-832	-0-	136 1	2473 2	Y	-0-			-0-
01		3286 X	2967	-0-	-319	-0-	144 1	2823 2	Y	-0-			-0-
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	135 1	2625 2	Y	-0-			-0-
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	142 1	2860 2	Y	-0-			-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	141 1	2939 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	4368	-0-	1268	1268	211 1	4157 2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494						
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-	-0-		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-	-0-		
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-	-0-		
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-	-0-		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	Y	-0-	-0-		
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	480	2	Y	-0-	-0-		

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522						
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1130	2	Y	52	71	1	44
						57	9							
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	Y	39	36	1	47
						43	9							
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	111	1	1193	2	Y	33	14	1	66
						36	9							
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	Y	38	39	1	65
						42	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	2	Y	53	48	1	70
						58	9							
05	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	317	1	2718	2	Y	32	17	1	85
						35	9							

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245						
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222						
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
EAST, MRS. S. K. "B"										WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836	
12	41509 X	28831	-0-	-12678	-0-	2487	1	26344	2	Y	-0-					-0-	
01	40765 X	24934	-0-	-15831	-0-	2297	1	22637	2	Y	-0-					-0-	
02	34655 X	24513	-0-	-10142	-0-	2085	1	22428	2	Y	-0-					-0-	
03	35774 X	20458	-0-	-15316	-0-	1970	1	18464	2	Y	22	8	1			14	
04	28650 X	18179	-0-	-10471	-0-	1802	1	16370	2	Y	6	8	1			12	
05	28830 X	15897	-0-	-12933	-0-	1659	1	14238	2	Y	-0-	12	1			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890	
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	337	1	3571	2	Y	-0-					-0-	
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	387	1	3814	2	Y	-0-					-0-	
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	360	1	3877	2	Y	-0-					-0-	
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	383	1	3588	2	Y	14	6	1			8	
04	3900 X	3690	-0-	-210	-0-	362	1	3288	2	Y	36	18	1			26	
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	447	1	3837	2	Y	32	10	1			48	
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"										WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 16656		PERF.13272 - 13568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	24	15	1		9
						26	9								
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	26	15	1		20
						29	9								
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	22	7	1		35
						24	9								
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	25	22	1		38
						28	9								
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	Y	36	30	1		44
						40	9								
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	480	2	Y	32	13	1		63
						35	9								

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020		TOTAL DEPTH 17098		PERF.13336 - 13424					
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	64	90	1		57
						70	9								
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	178	1	1760	2	N	51	47	1		61
						56	9								
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1790	2	N	44	18	1		87
						48	9								
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	2	N	39	47	1		79
						43	9								
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	223	1	2022	2	N	2	33	1		48
						2	9								
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	205	1	1759	2	N	33	13	1		68
						36	9								

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 92		RRCID -> 292355		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 17003		PERF.13897 - 14296					
12	10633 X	6234	-0-	-4399	-0-	534	1	5655	2	N	41	78	1		47
						45	9								
01	11005 X	8039	-0-	-2966	-0-	738	1	7275	2	N	24	32	1		39
						26	9								
02	10295 X	8664	-0-	-1631	-0-	735	1	7905	2	N	22	11	1		50
						24	9								
03	11005 X	8656	-0-	-2349	-0-	832	1	7794	2	N	27	30	1		47
						30	9								
04	9150 X	7139	-0-	-2011	-0-	707	1	6426	2	N	5	22	1		30
						6	9								
05	9269 X	7711	-0-	-1558	-0-	801	1	6875	2	N	32	11	1		51
						35	9								

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 294366		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12802 - 13380					
12	2728 X	2417	-0-	-311	-0-	205	1	2168	2	N	40	53	1		34
						44	9								
01	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	223	1	2200	2	N	26	25	1		35
						29	9								
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	208	1	2237	2	N	22	10	1		47
						24	9								
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	235	1	2207	2	N	25	27	1		45
						28	9								
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	239	1	2169	2	N	34	31	1		48
						37	9								
05	2635 N	1607	-0-	-1028	-0-	168	1	1439	2	N	-0-	48	1		-0-

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
LAMAY CORPORATION		484025								
MAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195		
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	50 1	269 3	Y	-0-	-0-
01	775 N	308	-0-	-467	-0-	47 1	260 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	38 1	300 3	Y	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53 1	499 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39 1	302 3	Y	-0-	-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	29 1	278 3	Y	-0-	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179														
12	1178 X	447	-0-	-731	-0-	328	1	50	2	Y	63			473
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	544	1	536	2	Y	65	177	1	361
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	638	1	1634	2	Y	141	179	1	323
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	671	1	882	2	Y	180	179	1	324
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	597	1	1185	2	Y	137	178	1	283
05	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	600	1	495	2	Y	106	178	1	211
						117	9							
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1178 X	290	-0-	-888	-0-	251 1	39 2	N	-0-	-0-
01	1178 X	825	-0-	-353	-0-	416 1	409 2	N	-0-	-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	487 1	1248 2	N	-0-	-0-
03	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	512 1	674 2	N	-0-	-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	433 1	860 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	210	-0-	-968	-0-	115 1	95 2	N	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRANS-TEX OPERATING LLC		102099								
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ		022499		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST		665642		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE-WEST		328780		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	31	-0-	-0-		31	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUGLAS		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY LAWRENCE		328780		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472		
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-		27	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-
SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY ISENSEE		328780		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	519 3	182 9		N	165	499 1		72
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	245 3	110 9		N	100			172
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			172
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	493 3	34 9		N	31	166 1		37
04		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	725 3	185 9		N	168			205
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	687 3	427 9		N	388	528 1		65

ISENSEE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	11			147
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	9			156
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5			161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3			164
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	6			170
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	16			186

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510				
12		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-			-0-
02		1450 N	880	-0-	-570	-0-	880 3			N	-0-			-0-
03		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-			-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			N	-0-			-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780												
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 - 10085				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021									

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021									

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)			81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
GUERRA, E. E.			WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8464 - 8557
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.			WELL #:	3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	N/A
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	378 3	Y	15	16 1		36
						17 9						
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1	340 3	Y	15	32 1		19
						17 9						
02	406 N	321	-0-	-85	-0-	16 1	293 3	Y	11	15 1		15
						12 9						
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	21 1	401 3	Y	9			24
						10 9						
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	11 1	223 3	Y	6	13 1		17
						7 9						
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	10 1	167 3	Y	10	13 1		14
						11 9						

GUERRA, E. E. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	8366 - 8370
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWOLI			WELL #:	A 1	RRCID ->	284564	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	8600 - 8608
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15)			81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
MANN, J.C. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	9076 - 9102
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

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

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	3787	-0-	-1731	-0-	960	1	2827	2	Y	-0-					87
01	5518 X	656	-0-	-4862	-0-	122	1	534	2	Y	-0-					87
02	4727 X	1112	-0-	-3615	-0-	852	1	260	2	Y	-0-					87
03	4991 X	1265	-0-	-3726	-0-	852	1	413	2	Y	-0-					87
*04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	477	1	1453	2	Y	16					103
						18	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	98	1	289	2	Y	-0-					18
01	310 N	92	-0-	-218	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					18
02	377 N	205	-0-	-172	-0-	157	1	48	2	Y	-0-					18
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	157	1	76	2	Y	-0-					18
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	106	2	Y	1					19
						1	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7496 - 7700		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	205				N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205				N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205				N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205				N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	205				N				-0-

SCHWARZ, E. H.		251741		WELL #: 21		RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8488 - 8504		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #: 1		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8024 - 8120		

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6586 - 6682		

12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	65	1	982	3	N	-0-			27
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	3	N	-0-			27
02	957 N	935	-0-	-22	-0-	75	1	860	3	N	-0-			27
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	78	1	858	3	N	5			32
						6	9							
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	76	1	756	3	N	-0-			32
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	88	1	877	3	N	-0-			32

MALAKOFF - PETERSON "A"		3 L		WELL #: 3		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6608 - 6640		

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 8574 - 8602		

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 LAS BLANCAS WELL #: 251741 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

 LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73

 SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

12	186	N	21	-0-	-165	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	N	3	9	3	-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		3 1	-0-

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456 - 10466
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2046 X	164	-0-	-1882	-0-	164 2	Y	-0-		-0-	
01	1860 X	1175	-0-	-685	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-	
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	Y	-0-		-0-	
03	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	1291 2	Y	-0-		-0-	
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2001 2	Y	23	23 1	-0-	
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10472
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		96	
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	Y	-0-		96	
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	Y	-0-		96	
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	Y	-0-		96	
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3545 2	Y	42	42 1	96	
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	Y	-0-		96	

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 - 10411
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 - 6616
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 7837
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7847 - 7854
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.// 81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832								
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					4
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					4
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)		81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151962		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052								
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					4
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					4
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					4
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					4
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					4
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #: 3D		RRCID -> 161046		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224								
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					4
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					4
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-					4
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					4
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34)		81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 170020		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
VAQUERO OPERATING		882776														
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930								
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-	-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	Y	-0-	-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352				
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-	
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-	-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	58	1	499	3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	Y	-0-	-0-	
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	35	1	536	3	Y	-0-	-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-	-0-	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	-0-	-0-	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855 - 5862				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4571 - 4590				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5473 - 5486				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5094 - 5106				
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-				-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	9	1	143	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	135	-0-	-144	-0-	8	1	127	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4952 - 4960				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 N	62	-0-	-465	-0-		6	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-						Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2024											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		16	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		11	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		10	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-		10	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-		10	1	155	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0144 C	RRCID ->	060931	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5873 - 5890			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153A	RRCID ->	061632	COMPL. DATE	02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4560 - 4660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0148	RRCID ->	061704	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5840 - 5850
12	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	124 1	1074 3	Y	31	40 1		17
						34 9						
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	77 1	1177 3	Y	28	37 1		8
						31 9						
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96 1	1467 3	Y	27	17 1		18
						30 9						
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	110 1	1729 3	Y	28	37 1		9
						31 9						
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94 1	1510 3	Y	26	18 1		17
						29 9						
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	110 1	1654 3	Y	26	37 1		6
						29 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0138	RRCID ->	061984	COMPL. DATE	04/30/1975	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4575 - 4613
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33 1	284 3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 3	Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	063032	COMPL. DATE	07/31/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	5166 - 5183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1116 C	RRCID ->	063033	COMPL. DATE	08/06/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5509 - 5523
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	197 1	1700 3	Y	-0-			-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	113 1	1713 3	Y	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	114 1	1744 3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	105 1	1650 3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	99 1	1590 3	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	112 1	1694 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0159	RRCID ->	064744	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5180 - 5188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0804	RRCID ->	064924	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4818 - 5846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4349AC	RRCID ->	065339	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6140 - 6152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024 - TO #053031 7-1-96 / WELL REINCARNATED PER EXXON											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	16	1	239	3	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-63	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	34	1	293	3	-0-
01	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032			
12	5177 X	3141	-0-	-2036	-0-	326	1	2815	3	Y	-0-	-0-
01	5177 X	4575	-0-	-602	-0-	282	1	4293	3	Y	-0-	-0-
02	4843 X	2472	-0-	-2371	-0-	152	1	2320	3	Y	-0-	-0-
03	5115 X	3193	-0-	-1922	-0-	190	1	3003	3	Y	-0-	-0-
04	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	255	1	4112	3	Y	-0-	-0-
05	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	241	1	3635	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856							
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	39	1	530	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164							
12	372 N	202	-0-	-170	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	165	-0-	-269	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	162	-0-	-128	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481							
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	Y	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864		
12	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	242	1	2090	3	Y	15
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	138	1	2097	3	Y	15
02	2204 N	1857	-0-	-347	-0-	114	1	1743	3	Y	3
03	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	126	1	1993	3	Y	3
04	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	122	1	1958	3	Y	3
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	128	1	1925	3	Y	3

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858		
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-		5905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-		5835					
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	13	1	191	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-		5920					
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	Y	-0-				-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-				-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	-0-				-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-				-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	-0-				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-		5890					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 4197	-		4208					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5072	-		5835					
12	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	130	1	1121	3	Y	13	16	1		6
						14	9								
01	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	75	1	1136	3	Y	21	19	1		8
						23	9								
02	1189 N	1146	-0-	-43	-0-	70	1	1076	3	Y	-0-	5	1		3
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	72	1	1139	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	69	1	1112	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	74	1	1116	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-
02	290 N	271	-0-	-19	-0-	17	1	254	3	Y	-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	Y	-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	16	1	253	3	Y	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807		
12	279 N	154	-0-	-125	-0-	16	1	138	3	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	4	1	59	3	Y	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165		
12	992 N	923	-0-	-69	-0-	96	1	827	3	Y	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	-0-
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	51	1	818	3	Y	-0-
05	1054 N	809	-0-	-245	-0-	50	1	759	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID ->	128052	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5138 - 5182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8650 X	2786	-0-	-5864	-0-	287	1	2481	3	Y	16	90
						18	9					
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	161	1	2449	3	Y	18	108
						20	9					
02	2639 X	2360	-0-	-279	-0-	144	1	2201	3	Y	14	122
						15	9					
03	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	152	1	2400	3	Y	13	135
						14	9					
04	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	146	1	2343	3	Y	9	21
						10	9			123	1	
05	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	160	1	2418	3	Y	7	28
						8	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID ->	128194	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4890 - 6101	
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	78	1	676	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	43	1	660	3	Y	-0-	-0-
02	667 N	617	-0-	-50	-0-	38	1	579	3	Y	-0-	-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	41	1	640	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	39	1	625	3	Y	-0-	-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID ->	128389	COMPL. DATE	08/17/1988	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5104 - 5129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID ->	129597	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5334 - 5359	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID ->	129598	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5802 - 5816	
12	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	161	1	1393	3	Y	16	110
						18	9					
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	106	1	1617	3	Y	20	130
						22	9					
02	1798 N	1152	-0-	-646	-0-	70	1	1069	3	Y	12	28
						13	9			114	1	
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	85	1	1337	3	Y	13	41
						14	9					
04	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	86	1	1386	3	Y	10	51
						11	9					
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	3	Y	10	61
						11	9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702	COMPL. DATE 05/02/1989	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 5383	-		5388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648	COMPL. DATE 07/12/1989	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 4570	-		4600					
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-				-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	12	1	188	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	13	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570	COMPL. DATE 11/16/1989	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5873	-		5897					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024															

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4722	-		4733					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	-		5480					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	-		5538					
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	24	1	211	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	Y	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	Y	-0-				-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6063	-		6130					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	35	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	19	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A					
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	2			29
						2	9							
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	5			34
						6	9							
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	Y	4			38
						4	9							
03	1054 N	949	-0-	-105	-0-	56	1	890	3	Y	3			41
						3	9							
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	56	1	904	3	Y	2	22	1	21
						2	9							
05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	62	1	940	3	Y	-0-			21

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859					
12	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	104	1	897	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	56	1	845	3	Y	-0-			-0-
02	957 N	653	-0-	-304	-0-	40	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	48	1	752	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	44	1	716	3	Y	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 - 6052
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21 1	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 - 5485
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	29	1	436	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	24	1	360	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	25	1	391	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	23	1	377	3	Y	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2602	RRCID ->	143584	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6179	PERF.	4233 - 4240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189A	RRCID ->	144016	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4964 - 4970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0116	RRCID ->	144344	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5270 - 5290
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1417	RRCID ->	145498	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5502 - 5512
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	158	1	1362	3	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	98	1	1489	3	Y	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1373	3	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	90	1	1413	3	Y	-0-	-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	3	Y	-0-	-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1531	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	62	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	510	-0-	-70	-0-	31	1	479	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	32	1	504	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	30	1	491	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	34	1	512	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678			
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1150	RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5412 -	5822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	17	1	256	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	13	1	208	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1406	RRCID ->	235673	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546 -	5554		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1802C	RRCID ->	243768	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5154 -	5174		
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	17	1	259	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	Y	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0146B	RRCID ->	256212	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5961 -	5974		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0139B	RRCID ->	257042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	5387 -	5882		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0112	RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559 -	5763		
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1622A	RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822 -	6040		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-				-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	17	1	259	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	16	1	252	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4241A	RRCID ->	281938	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5922 - 5958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0195	RRCID ->	281967	COMPL. DATE	10/18/1945	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5943 - 5955		
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	728	3	Y	167	204	1	85
						184	9							
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	171	210	1	46
						188	9							
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	3	Y	163	101	1	108
						179	9							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	899	3	Y	166	218	1	56
						183	9							
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	157	111	1	102
						173	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	982	3	Y	154	221	1	35
						169	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C182	RRCID ->	058111	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6656 - 6670
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6474 - 6482
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6833 - 6845
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6256 - 6552
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074 - 6279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REMORA OPERATING, LLC				701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 - 6704		
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		27	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-		27	
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3	Y	-0-		27	
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	Y	-0-		27	
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-		27	
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-		27	

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 - 6597		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNLAP, B. H.		WELL #:		67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 - 6638		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNLAP, B. H.		WELL #:		67MU	RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6280 - 6430		
12		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	139	1	Y	-0-		90	
01		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	75	1	Y	2		92	
							2	9					
02		1334 N	1152	-0-	-182	-0-	67	1	Y	3		95	
							3	9					
03		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	70	1	Y	-0-		95	
04		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	66	1	Y	5		100	
							6	9					
05		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	70	1	Y	-0-		100	

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6165		
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-		2	
01		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	81	1	Y	-0-		2	
02		1276 N	1177	-0-	-99	-0-	72	1	Y	-0-		2	
03		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	72	1	Y	-0-		2	
04		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	70	1	Y	-0-		2	
05		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	72	1	Y	-0-		2	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927								
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586								
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					97
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					97
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	-0-					97
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	165	1	2607	3	Y	-0-					97
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2115	3	Y	1					98
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	144	1	2173	3	Y	-0-					98
CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2024																
MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024												

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268				
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	3	Y	-0-	2
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1782	3	Y	-0-	2
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	3	Y	-0-	2
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	-0-	2
04	1650 N	528	-0-	-1122	-0-	31	1	497	3	Y	-0-	2
05	1333 N	592	-0-	-741	-0-	37	1	555	3	Y	-0-	2

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6298 - 6327		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	247 1	2129 3	Y	1			9
01	2728 X	2057	-0-	-671	-0-	1 9						9
02	2494 X	763	-0-	-1731	-0-	127 1	1930 3	Y	-0-			9
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	47 1	716 3	Y	-0-			9
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 6092 - 6106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6602 - 6614		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469 - 6493		
12	6696 X	6660	-0-	-36	-0-	691 1	5968 3	N	1			12
01	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	1 9						12
02	6264 X	5569	-0-	-695	-0-	390 1	5932 3	N	-0-			12
03	6696 X	5841	-0-	-855	-0-	342 1	5227 3	N	-0-			12
04	6450 X	5672	-0-	-778	-0-	348 1	5493 3	N	-0-			12
05	6665 X	5605	-0-	-1060	-0-	332 1	5340 3	N	-0-			12
						348 1	5257 3	N	-0-			12

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195 - 6205		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6523 - 6530	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6488 - 6496	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 6476 - 6493	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	62	1	537	3	Y	1			3
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	29	1	438	3	Y	-0-			3
02	580 N	401	-0-	-179	-0-	25	1	376	3	Y	-0-			3
03	589 N	406	-0-	-183	-0-	24	1	382	3	Y	-0-			3
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	3	Y	-0-			3
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-			3

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433		
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	53	1	457	3	N	-0-			-0-
01	558 N	375	-0-	-183	-0-	23	1	352	3	N	-0-			-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	15	1	226	3	N	-0-			-0-
03	496 N	201	-0-	-295	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-			-0-

SEJITA (BAZAN)				82204 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION				870230										
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023														

SEJITA (HOCKLEY 1ST)				82204 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION				870230										
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	143633	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5244 - 5252		
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)				82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION				870230										
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		2	RRCID ->	071294	COMPL. DATE	04/21/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A		
12	2139 X	723	-0-	-1416	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-			-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (YEGUA, UP.)			82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION			870230									
BAZAN, DAVID			WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		930 N	486	-0-	-444	-0-	482	2	4	9	N	241
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	241
02		1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	241
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	241
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	2	10	9	N	250
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	258

GARCIA, OVIDIO			WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23									

SEJITA, EAST			82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184									
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1141 - 1157	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEJITA, EAST (550)			82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184									
RAMIREZ, H.			WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800		PERF. 625 - 628	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEJITA, EAST (800)			82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			801184									
BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARRERA, HOMER ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060		
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMIREZ, H.		WELL #: 1		RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 1A		RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2207		PERF. 1241 - 1250		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	97	-0-	-89	-0-		97 2			N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2			N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			N	-0-				-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		66 1	1219 2		N	-0-				-0-
03	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		163 1	2866 2		N	-0-				-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		143 1	2464 2		N	-0-				-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		132 1	2362 2		N	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				11
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3410 X	2061	-0-	-1349	-0-		364 1	1678 3		Y	-0-				-0-
01	3441 X	1528	-0-	-1913	-0-		19 4	1276 3		Y	-0-				-0-
02	3219 X	1610	-0-	-1609	-0-		243 1	1310 3		Y	-0-				-0-
03	3441 X	930	-0-	-2511	-0-		9 4	791 3		Y	-0-				-0-
04	1980 X	1074	-0-	-906	-0-		277 1	860 3		Y	-0-				-0-
05	2046 X	659	-0-	-1387	-0-		23 4	494 3		Y	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.// 82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254								
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469								
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240			
12	41726	X	38988	-0-	-2738	-0-	7044 1	31467 3	Y	-0-	20
							477 4				
01	41726	X	38107	-0-	-3619	-0-	6939 1	30684 3	Y	-0-	20
							484 4				
02	39034	X	37239	-0-	-1795	-0-	7208 1	29279 3	Y	-0-	20
							752 4				
03	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	7070 1	33817 3	Y	-0-	20
							505 4				
04	40365	X	40365	-0-	-0-	-0-	7135 1	32734 3	Y	-0-	20
							496 4				
05	42845	X	42845	-0-	-0-	-0-	7667 1	34724 3	Y	-0-	20
							454 4				

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106182		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176			
12	23622	X	22165	-0-	-1457	-0-	3998 1	17906 3	Y	-0-	12
							261 4				
01	22878	X	22037	-0-	-841	-0-	4028 1	17733 3	Y	-0-	12
							276 4				
02	21402	X	21369	-0-	-33	-0-	4133 1	16816 3	Y	-0-	12
							420 4				
03	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	4087 1	19553 3	Y	-0-	12
							284 4				
04	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	4101 1	18824 3	Y	-0-	12
							277 4				
05	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	4346 1	19695 3	Y	-0-	12
							250 4				

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108578		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
WELDER LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 102473		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	178 3	Y	-0-				1
						1 4							
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	91 1	429 3	Y	-0-				1
						4 4							
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	49 1	183 3	Y	-0-				1
						4 4							
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54 1	249 3	Y	-0-				1
						3 4							
04	510 N	164	-0-	-346	-0-	32 1	130 3	Y	-0-				1
						2 4							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48 1	205 3	Y	-0-				1
						2 4							

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WELL #: 5		RRCID -> 285507		COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314						
12	5673 X	5630	-0-	-43	-0-	1029 1	4556 3	Y	-0-				-0-
						45 4							
01	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	765 1	3476 3	Y	-0-				-0-
						31 4							
02	6003 X	4509	-0-	-1494	-0-	879 1	3572 3	Y	-0-				-0-
						58 4							
03	6417 X	5264	-0-	-1153	-0-	907 1	4316 3	Y	-0-				-0-
						41 4							
04	6210 X	5005	-0-	-1205	-0-	881 1	4086 3	Y	-0-				-0-
						38 4							
05	5642 X	5640	-0-	-2	-0-	959 1	4651 3	Y	-0-				-0-
						30 4							

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N	1				2
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	N	1				3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	1				4
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	1				5
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	1				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				8

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613											
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11363 - 11496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1057 N	1057	-0-	-0-	178	1	871	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
01		558 N	428	-0-	-130	80	1	343	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02		1308 N	1308	-0-	-0-	256	1	1030	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
03		2483 N	2483	-0-	-0-	425	1	2033	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
04		2761 N	2761	-0-	-0-	490	1	2243	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
05		1954 N	1954	-0-	-0-	353	1	1583	3	Y	-0-			-0-
						18	4							

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313												
		WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	11358 - 11370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10512 - 10524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10044 X	8851	-0-	-1193	1595	1	7196	3	Y	-0-			-0-
						60	4							
01		10044 X	7944	-0-	-2100	1468	1	6419	3	Y	-0-			-0-
						57	4							
02		9396 X	3395	-0-	-6001	664	1	2689	3	Y	-0-			-0-
						42	4							
03		8866 X	4385	-0-	-4481	768	1	3583	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
04		8580 X	3581	-0-	-4999	611	1	2948	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
05		8866 X	4944	-0-	-3922	881	1	4034	3	Y	-0-			-0-
						29	4							

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF. 9664 - 9684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706	
12	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	329 1	1640 3	Y	-0-			-0-
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	376 1	1712 3	Y	-0-			-0-
02	1943 X	1498	-0-	-445	-0-	291 1	1197 3	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	298 1	1457 3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1843	-0-	-197	-0-	322 1	1513 3	Y	-0-			-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	356 1	1594 3	Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		EXXON-LICHTENBERGER FEE	WELL #:	6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7 3	2 9	N	2			112	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	N	1			113	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	1			114	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	2			116	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			116	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			118	

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		82381 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.10026 - 10038	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 168921		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
WELDER GU 217		WELL #: 1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	3733	-0-	3733	11263	3630 3	103 9	Y	94	209
01	DLQ G-10	2642	-0-	2642	13905	2577 3	65 9	Y	59	93
02	17141 X	3236	-0-	-13905	-0-	3142 3	94 9	Y	85	178
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-	178
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-	178
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	178

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER HEIRS 215		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER HEIRS 215		WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	775 N	595	-0-	-180	-0-	595 3		N	-0-	-0-
01	682 N	538	-0-	-144	-0-	538 3		N	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-

EXXON STATE		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON STATE		WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	271
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	271
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	271
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271

WELDER HEIRS 71		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER HEIRS 71		WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	8429	-0-	-1150	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
01	9579 X	6346	-0-	-3233	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	8961 X	7740	-0-	-1221	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
03	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3890	2	64	9	N	58	180	1			25
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3979	2	90	9	N	82					107
02	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10612	2	83	9	N	75	181	1			1
03	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12245	2	90	9	N	82	8	8			75
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6602	2	153	9	N	139	67	1			147
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7343	2	264	9	N	240	384	1			3

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SERNA INC. 767596
 SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)			83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
FROST TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6790 - 6813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		1	
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		1	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		1	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		1	
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		1	
*05		341 N	137	-0-	-204	-0-	137	2	N	-0-		1	

FROST TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6733 - 6747		
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		2	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		2	
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		2	
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		2	
*04		570 N	473	-0-	-97	-0-	473	2	N	-0-		2	
*05		496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2	N	-0-		2	

DESPAIN, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6686 - 6696		
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		19	
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		19	
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		19	
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		19	
*04		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2	N	-0-		19	
*05		496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2	N	-0-		19	

FROST TRUST 29			WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6803 - 6828		
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		1	
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		1	
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		1	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		1	
*04		450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2	N	-0-		1	
*05		465 N	142	-0-	-323	-0-	142	2	N	-0-		1	

FROST TRUST -17-			WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6777 - 6896		
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		1	
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		1	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		1	
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		1	
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		1	
*05		465 N	136	-0-	-329	-0-	136	2	N	-0-		1	

SINTON, NORTH (2400)			83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
WELDER "C"			WELL #: 3		RRCID -> 135532		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2951 - 2998		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

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

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	94
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-	94
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-	94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	94
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 8242 - 8276				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12		1892 N	1892	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	17	20	1	-0-
						19	9							
01		1891 N	1818	-0-	-73	136	1	1664	2	N	16	16	1	-0-
						18	9							
02		1624 N	1617	-0-	-7	113	1	1489	2	N	14	11	1	3
						15	9							
03		2107 N	2107	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	10	11	1	2
						11	9							
04		1939 N	1939	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	15	16	1	1
						17	9							
05		2163 N	2163	-0-	-0-	152	1	1993	2	N	16	17	1	-0-
						18	9							

SODVILLE, WEST (7100)		84489 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
HAY DAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	295309	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7242 - 7247				
*07	45000	33504	-0-	-11496	338817	32292	2	1212	9	N	1102	1258	1	221
*08	46500	-0-	-0-	-46500	292317					N	-0-			221
*09	45000	-0-	-0-	-45000	247317					N	-0-			221
*10	46500	-0-	-0-	-46500	200817					N	-0-			221
*11	45000	-0-	-0-	-45000	155817					N	-0-			221
*12	46500	-0-	-0-	-46500	109317					N	-0-			221
*01	46500	-0-	-0-	-46500	62817					N	-0-			221
*02	43500	-0-	-0-	-43500	19317					N	-0-			221
*03	19317 R	-0-	-0-	-19317	-0-					N	-0-	221	1	-0-
*04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/01/2024														

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	890	RRCID ->	275996	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF.12707 - 13722
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 284		WELL #:	1	RRCID ->	211536	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11702 - 11827
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT NO. 312			84735 500 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
			WELL #: 1	RRCID -> 092740	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9176	- 9181					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND			84756 500 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
			WELL #: 63	RRCID -> 173399	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5244	- 5254					
12	5618	4142	-0-	-1476	-0-	665	1	3443	3	N	31	158 1	444
01	2666	2399	-0-	-267	-0-	34	9	652	1	N	12		456
02	2822	2658	-0-	-164	-0-	13	9	2658	3	N	-0-		456
03	4238	3452	-0-	-786	-0-	3428	3	24	9	N	22		478
04	3702	3141	-0-	-561	-0-	3110	3	31	9	N	28		506
*05	3860	3263	-0-	-597	-0-	3263	3			N	-0-		506

SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND			84756 567 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
			WELL #: 65	RRCID -> 170168	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9462	- 9486					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. SOUTHLAND LIFE			84756 625 220861	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
			WELL #: 1	RRCID -> 014333	COMPL. DATE 08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
			PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018										

SPARTAN (HIGHTOWER SAND) POCO LLC LLD-MOONRAKER UNIT			84960 200 668802	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN PATRICIO							
			WELL #: 1	RRCID -> 292101	COMPL. DATE 10/21/2021	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7174	- 7177					
12	1519 N	882	-0-	-637 B	-0-	573	2	309	9	N	281	354 1	82
01	1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	561	2	322	9	N	293	180 1	195
02	1073 N	669	-0-	-404 B	-0-	478	2	191	9	N	174	169 1	200
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	544	2	273	9	N	248	301 1	147
04	840 N	568	-0-	-272 B	-0-	297	2	271	9	N	246	367 1	26
05	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	347	2	284	9	N	258	184 1	100

OIL AND GAS DIVISION

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARTAN (7370)		84960 720		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
FRWL		WELL #: 1		RRCID -> 293965		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7436 - 7440		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2024										

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	69	-0-	69	2039	69	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	42	-0-	42	2081	42	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	30	-0-	30	2111	30	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	3	-0-	3	2114	3	2			N	-0-				-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2116	2	2			N	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116					N	NO RPT				-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010							
12	T. A.	65	-0-	65	2269	65	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	40	-0-	40	2309	40	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	29	-0-	29	2338	29	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	3	-0-	3	2341	3	2			N	-0-				-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2343	2	2			N	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	115	1		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARR BRITE, W. (5380)										//CONT.// 85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										//CONT.// 072671								
LOONEY, C. R. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY										WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335		
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02		580 N	338	-0-	-242	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03		775 N	33	-0-	-742	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04		450 N	24	-0-	-426	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980)										85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671								
HINOJOSA "A"										WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C.										WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)										85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671								
RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"										WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 U	RRCID -> 110533	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7082	-	7092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 114784	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7092	-	7107			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	-	7185			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA				WELL #:	4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC. GARCIA, DAVID				758492	WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	-	7146		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	-	7227			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 PENA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007												

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 SAENZ, NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 3	Y	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48 1	400 3	Y	-0-	-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	51 1	574 3	Y	-0-	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71 1	599 3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	7 1	73 3	Y	-0-	-2
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

12	3100 N	3974	-0-	874	874	316	1	3369	3	Y	263
01	3100 N	2711	-0-	-389	485	289	9	2226	3	Y	349
02	2900 N	2628	-0-	-272	213	287	9	2123	3	Y	214
03	3567 X	3354	-0-	-213	-0-	224	1	2533	3	Y	292
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	281	9	2888	3	Y	287
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	306	1	3082	3	Y	114
						515	9				
						257	1				
						208	9				
						366	1				
						239	9				

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-
02	T. A.	81	-0-	81	155	8	1	73	3	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-
04	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

12	279 N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	27	1	252	3	Y	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	3	Y	-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12595	- 13208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	1236 1	14008 3	Y	207	166 1		500
							23 4	228 9					
01		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	1299 1	14164 3	Y	172	176 1		496
							26 4	189 9					
02		14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	1165 1	12981 3	Y	91			587
							33 4	100 9					
03		15500 X	15289	-0-	-211	-0-	1305 1	13789 3	Y	148	354 1		381
							32 4	163 9					
04		15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	1334 1	13712 3	Y	328	354 1		355
							43 4	361 9					
05		15686 X	14676	-0-	-1010	-0-	1496 1	12945 3	Y	192	178 1		369
							24 4	211 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710	- 14084	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118	- 13326	
12		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	758 1	8584 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
01		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	777 1	8470 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
02		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	734 1	8186 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
03		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	831 1	8783 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
04		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	828 1	8515 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
05		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	1021 1	8833 3	Y	-0-			-0-
							5 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982	- 11804	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	- 10950	
12		12307 X	11540	-0-	-767	-0-	1641 1	9846 2	Y	48	86 1		70
							53 9						
01		15035 X	10049	-0-	-4986	-0-	123 1	9873 2	Y	48			118
							53 9						
02		14065 X	9330	-0-	-4735	-0-	164 1	9119 2	Y	43	90 1		71
							47 9						
03		15035 X	8572	-0-	-6463	-0-	181 1	8346 2	Y	41			112
							45 9						
04		14520 X	9884	-0-	-4636	-0-	1605 1	8225 2	Y	49	94 1		67
							54 9						
05		11532 X	9686	-0-	-1846	-0-	1736 1	7900 2	Y	45			112
							50 9						

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

12	13392 X	12437	-0-	-955	-0-	1769	1	10611	2	Y	52	93 1	38
						57	9						
01	14539 X	10614	-0-	-3925	-0-	129	1	10430	2	Y	50		88
						55	9						
02	13601 X	9853	-0-	-3748	-0-	173	1	9633	2	Y	43	91 1	40
						47	9						
03	14539 X	9053	-0-	-5486	-0-	191	1	8817	2	Y	41		81
						45	9						
04	17970 X	10437	-0-	-7533	-0-	1695	1	8689	2	Y	48	91 1	38
						53	9						
05	12431 X	9336	-0-	-3095	-0-	1674	1	7616	2	Y	42		80
						46	9						

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

12	69533 X	67857	-0-	-1676	-0-	2652	1	65036	2	N	154	113 1	395
						169	9						
01	68324 X	66218	-0-	-2106	-0-	2305	1	63763	2	N	136	125 1	406
						150	9						
02	61288 X	61288	-0-	-0-	-0-	2228	1	58893	2	N	152	135 1	423
						167	9						
03	67859 X	56445	-0-	-11414	-0-	2382	1	53902	2	N	146	138 1	431
						161	9						
04	65670 X	55682	-0-	-9988	-0-	2556	1	53120	2	N	5	10 1	426
						6	9						
05	67859 X	14688	-0-	-53171	-0-	1540	1	13112	2	N	33		459
						36	9						

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

12	35836 X	28965	-0-	-6871	-0-	1131	1	27732	2	N	93	68 1	557
						102	9						
01	40920 X	28601	-0-	-12319	-0-	995	1	27539	2	N	61	56 1	562
						67	9						
02	38280 X	26455	-0-	-11825	-0-	962	1	25435	2	N	53	47 1	568
						58	9						
03	40920 X	24359	-0-	-16561	-0-	1028	1	23280	2	N	46	44 1	570
						51	9						
04	36960 X	24136	-0-	-12824	-0-	1104	1	22942	2	N	82	172 1	480
						90	9						
05	28954 X	21382	-0-	-7572	-0-	2241	1	19075	2	N	60		540
						66	9						

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024										

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	539	1	1708	2	Y	10	10	1	6
01	2418 N	2174	-0-	-244	-0-	547	1	1617	2	Y	9	10	1	5
02	2175 N	1880	-0-	-295	-0-	171	1	1697	2	Y	11	12	1	4
03	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	131	1	1884	2	Y	12	11	1	5
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	462	1	1757	2	Y	10	10	1	5
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	379	1	1891	2	Y	12	10	1	7

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	178	1	564	2	Y	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	541	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	661	-0-	-64	-0-	60	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	43	1	622	2	Y	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	152	1	577	2	Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	125	1	623	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	39	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	30	1	157	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			-0-
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	754	1	4629	2	Y	-0-			-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	382	1	3516	2	Y	-0-			-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	387	1	3916	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	4889	-0-	-331	-0-	1050	1	3839	2	Y	-0-			-0-
05	5394 X	5111	-0-	-283	-0-	1413	1	3698	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	614	1	2516	2	Y	-0-
01		3565 X	3270	-0-	-295	-0-	458	1	2812	2	Y	-0-
02		3451 X	2320	-0-	-1131	-0-	2320	2			Y	-0-
03		3689 X	2504	-0-	-1185	-0-	351	1	2153	2	Y	-0-
04		3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	548	1	2002	2	Y	-0-
05		3255 X	3170	-0-	-85	-0-	876	1	2291	2	Y	3
							3	9				

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760												
12		7192 X	6148	-0-	-1044	-0-	1148	1	5000	2	Y	102
01		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1252	1	5812	2	Y	67
							37	9				
02		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	868	1	5801	2	Y	72
							6	9				
03		6138 X	4565	-0-	-1573	-0-	678	1	3855	2	Y	101
							32	9				
04		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1394	1	6591	2	Y	101
05		7130 X	5908	-0-	-1222	-0-	1103	1	4804	2	Y	33
							1	9				

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780												
12		4216 X	2956	-0-	-1260	-0-	753	1	2186	2	Y	21
							17	9				
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	21
02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	273	1	3679	2	Y	50
							32	9				
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	384	1	3525	2	Y	24
							3	9				
04		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	701	1	2438	2	Y	44
							22	9				
05		4216 X	3665	-0-	-551	-0-	594	1	3062	2	Y	20
							9	9				

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032												
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	Y	7
01		558 N	387	-0-	-171	-0-	54	1	333	2	Y	7
02		522 N	391	-0-	-131	-0-	391	2			Y	7
03		682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	7
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	164	1	600	2	Y	7
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	213	1	557	2	Y	62
							61	9				

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692												
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	2	Y	-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	2	Y	-0-
02		58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	2	Y	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID ->	222780	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10492 - 10895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2976 X	2463	-0-	-513	-0-	460 1	2003 2	Y	-0-
01		2852 X	2647	-0-	-205	-0-	469 1	2178 2	Y	-0-
02		2668 X	2287	-0-	-381	-0-	298 1	1989 2	Y	-0-
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	386 1	2198 2	Y	-0-
04		2550 X	2276	-0-	-274	-0-	397 1	1879 2	Y	-0-
05		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	353 1	1540 2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID ->	223024	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10167 - 10874
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	33 1	137 2	Y	-0-
01		186 N	119	-0-	-67	-0-	17 1	102 2	Y	-0-
02		145 N	107	-0-	-38	-0-	10 1	97 2	Y	-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	11 1	111 2	Y	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	30 1	108 2	Y	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	37 1	97 2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID ->	223026	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 11099
12		4123 X	3646	-0-	-477	-0-	716 1	2930 2	Y	-0-
01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	565 1	3470 2	Y	-0-
02		3712 X	2380	-0-	-1332	-0-	2380 2		Y	-0-
03		3968 X	2775	-0-	-1193	-0-	389 1	2386 2	Y	-0-
04		3900 X	3188	-0-	-712	-0-	685 1	2503 2	Y	-0-
05		4030 X	3424	-0-	-606	-0-	946 1	2476 2	Y	-0-
							2 9			3

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID ->	223797	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10747 - 10901
12		3286 X	3149	-0-	-137	-0-	618 1	2531 2	Y	-0-
01		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	444 1	2722 2	Y	-0-
02		3045 X	2294	-0-	-751	-0-	225 1	2069 2	Y	-0-
03		3162 X	2945	-0-	-217	-0-	265 1	2680 2	Y	-0-
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	686 1	2509 2	Y	-0-
05		3162 X	2774	-0-	-388	-0-	767 1	2007 2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID ->	223799	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10674 - 10823
12		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	282 1	1156 2	Y	-0-
01		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	193 1	1185 2	Y	-0-
02		1392 N	968	-0-	-424	-0-	968 2		Y	-0-
03		1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145 2		Y	-0-
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	378 1	1382 2	Y	-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	398 1	1043 2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID ->	223929	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10803 - 10849
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	128 1	523 2	Y	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	53 1	323 2	Y	-0-
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228 2		Y	-0-
03		651 N	273	-0-	-378	-0-	273 2		Y	-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	75 1	274 2	Y	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	86 1	224 2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053															
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	198	1	813	2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	143	1	878	2	Y	-0-			-0-
02		957 N	723	-0-	-234	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
03		1023 N	878	-0-	-145	-0-	123	1	755	2	Y	-0-			-0-
04		990 N	972	-0-	-18	-0-	209	1	763	2	Y	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	275	1	721	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950															
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	449	1	2542	2	Y	59	71	1	10
							65	9							
01		2945 X	994	-0-	-1951	-0-	212	1	713	2	Y	63	32	1	41
							69	9							
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	536	1	3517	2	Y	43	42	1	42
							47	9							
03		2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	166	1	1014	2	Y	39	37	1	44
							43	9							
04		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	497	1	5290	2	Y	10	26	1	28
							11	9							
05		2945 X	1960	-0-	-985	-0-	250	1	1675	2	Y	32	13	1	47
							35	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	741	1	4190	2	Y	-0-			-0-
01	6076 X	5668	-0-	-408	-0-	1301	1	4367	2	Y	-0-			-0-
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	1803	1	3934	2	Y	20			20
03	6076 X	3304	-0-	-2772	-0-	1303	1	1975	2	Y	24			44
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	507	1	5389	2	Y	-0-	44	1	-0-
05	6169 X	5701	-0-	-468	-0-	741	1	4960	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
12	9145 X	7757	-0-	-1388	-0-	1985	1	5760	2	Y	11			48
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	12	9			Y	-0-			48
02	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	960	1	12902	2	Y	21			69
03	10447 X	6914	-0-	-3533	-0-	679	1	6232	2	Y	3	67	1	5
04	8580 X	7874	-0-	-706	-0-	1755	1	6102	2	Y	15			20
05	10726 X	9465	-0-	-1261	-0-	1537	1	7921	2	Y	6	24	1	2
						7	9							

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
12	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	524	1	2144	2	Y	10	135	1	-0-
01	2883 X	2638	-0-	-245	-0-	11	9			Y	-0-			-0-
02	2668 X	1882	-0-	-786	-0-	370	1	2268	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2171	-0-	-495	-0-	1801	2	81	9	Y	74			74
04	2580 X	2498	-0-	-82	-0-	2171	2			Y	-0-			74
05	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	537	1	1961	2	Y	-0-			74
						685	1	1793	2	Y	51			125
						56	9							

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
12	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	500	1	2829	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	747	1	2507	2	Y	-0-			-0-
02	3219 X	2881	-0-	-338	-0-	381	1	2500	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2756	-0-	-561	-0-	388	1	2368	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	260	1	2770	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	408	1	2727	2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	386	1	1579	2	Y	-0-					62
01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	255	1	1568	2	Y	42					104
							46	9									
02	1885	N	1593	-0-	-292	-0-	156	1	1436	2	Y	1					105
							1	9									
03	1953	N	1507	-0-	-446	-0-	136	1	1371	2	Y	-0-					105
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	413	1	1510	2	Y	3					108
							3	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	547	1	1430	2	Y	33	76	1			65
							36	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784

12	124	X	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					134
01	124	X	9	-0-	-115	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					134
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	-0-	18	1			116
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	Y	18	55	1			79
							20	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					79
05	217	X	52	-0-	-165	-0-	3	1	17	2	Y	29	12	1			96
							32	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

12	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	821	1	2383	2	Y	5					16
							6	9									
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					16
02	4234	X	1181	-0-	-3053	-0-	81	1	1089	2	Y	10					26
							11	9									
03	3224	X	1719	-0-	-1505	-0-	169	1	1549	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
04	3120	X	2321	-0-	-799	-0-	516	1	1795	2	Y	9					21
							10	9									
05	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	515	1	2656	2	Y	4	17	1			8
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	103	1	420	2	Y	-0-					-0-	
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	75	1	462	2	Y	-0-					-0-	
02	493 N	383	-0-	-110	-0-	383	2			Y	-0-					-0-	
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-	
04	3000 N	3211	-0-	211	211	690	1	2521	2	Y	-0-					-0-	
05	767 N	556	-0-	-211	-0-	154	1	402	2	Y	-0-					-0-	
MARTINEZ MINERALS										WELL #: 1		RRCID -> 242899		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470	
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	349	1	750	2	Y	-0-					63	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	376	1	752	2	Y	-0-					63	
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	188	1	834	2	Y	-0-					63	
03	1085 N	996	-0-	-89	-0-	193	1	803	2	Y	-0-					63	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	381	1	707	2	Y	-0-					63	
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	390	1	689	2	Y	-0-					63	
MARTINEZ MINERALS										WELL #: 2		RRCID -> 243740		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214	
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	518	1	1113	2	Y	-0-					69	
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	563	1	1126	2	Y	-0-					69	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	294	1	1300	2	Y	-0-					69	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	305	1	1271	2	Y	-0-					69	
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	519	1	962	2	Y	-0-					69	
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	565	1	1000	2	Y	-0-					69	
BARROCITO, B. M.										WELL #: 12		RRCID -> 243921		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903	
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	669	1	3783	2	Y	58	58	1			-0-	
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1205	1	4043	2	Y	61	32	1			29	
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	391	1	2566	2	Y	45	53	1			21	
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	624	1	3810	2	Y	62	43	1			40	
04	2580 X	2391	-0-	-189	-0-	204	1	2175	2	Y	11	29	1			22	
05	2666 X	2066	-0-	-600	-0-	259	1	1732	2	Y	68	28	1			62	
BARROCITO, B.M.										WELL #: 13		RRCID -> 246987		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BARROCITO, B.M.		WELL #: 14		RRCID -> 246992		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	1416	1	8007	2	Y	117	129	1	72
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	2506	1	8409	2	Y	123	64	1	131
02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	1206	1	7917	2	Y	89	156	1	64
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	1239	1	7564	2	Y	142	135	1	71
04	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	746	1	7938	2	Y	28	75	1	24
05	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	1146	1	7667	2	Y	183	75	1	132
BARROCITO, B. M.		WELL #: 15		RRCID -> 247788		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850				
12	4216 X	2769	-0-	-1447	-0-	406	1	2299	2	Y	58	58	1	-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	791	1	2655	2	Y	61	32	1	29
02	2958 X	2475	-0-	-483	-0-	321	1	2104	2	Y	45	43	1	31
03	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	386	1	2359	2	Y	55	41	1	45
04	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	244	1	2596	2	Y	10	27	1	28
05	3503 X	2910	-0-	-593	-0-	368	1	2461	2	Y	74	30	1	72
BARROCITO, B. M.		WELL #: 16		RRCID -> 249417		COMPL. DATE 03/27/2009				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712				
12	1891 N	1485	-0-	-406	-0-	223	1	1262	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	369	1	1240	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1135	-0-	-83	-0-	150	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1154	-0-	-406	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	185	1	1241	2	Y	-0-			-0-
BMT K&H		WELL #: N 5		RRCID -> 249502		COMPL. DATE 09/25/2010				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890				
12	2449 N	1214	-0-	-1235	-0-	227	1	987	2	Y	-0-			-0-
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-			-0-
02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	361	1	2412	2	Y	-0-			-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	339	1	1926	2	Y	-0-			-0-
04	2790 N	1628	-0-	-1162	-0-	284	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	329	1	1431	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS		WELL #: 4ST		RRCID -> 251834		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292				
12	2697 N	2305	-0-	-392	-0-	732	1	1573	2	Y	-0-			-0-
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	924	1	1849	2	Y	-0-			-0-
02	2349 N	2132	-0-	-217	-0-	393	1	1739	2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	432	1	1796	2	Y	-0-			-0-
04	2670 N	2654	-0-	-16	-0-	930	1	1724	2	Y	-0-			-0-
*05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	964	1	1704	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	83 1	469 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	111 1	372 2	Y	-0-		-0-
02		609 N	559	-0-	-50	-0-	176 1	383 2	Y	-0-		-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	271 1	410 2	Y	-0-		-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	44 1	468 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	440	-0-	-149	-0-	57 1	383 2	Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
12		3410 X	2343	-0-	-1067	-0-	352 1	1991 2	Y	-0-		-0-
01		3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	533 1	1788 2	Y	-0-		-0-
02		3190 X	1923	-0-	-1267	-0-	254 1	1669 2	Y	-0-		-0-
03		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	382 1	2334 2	Y	-0-		-0-
04		2280 X	2096	-0-	-184	-0-	180 1	1916 2	Y	-0-		-0-
05		2356 X	2294	-0-	-62	-0-	298 1	1996 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
12		806 N	635	-0-	-171	-0-	95 1	540 2	Y	-0-		-0-
01		682 N	618	-0-	-64	-0-	142 1	476 2	Y	-0-		-0-
02		522 N	448	-0-	-74	-0-	59 1	389 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	449	-0-	-171	-0-	63 1	386 2	Y	-0-		-0-
04		600 N	481	-0-	-119	-0-	41 1	440 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	56 1	377 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862												
12		4061 X	1326	-0-	-2735	-0-	260 1	1066 2	Y	-0-		3
01		3255 X	1437	-0-	-1818	-0-	192 1	1177 2	Y	62		65
02		2494 X	834	-0-	-1660	-0-	81 1	751 2	Y	2		67
03		2418 X	811	-0-	-1607	-0-	73 1	738 2	Y	-0-		67
04		1560 X	969	-0-	-591	-0-	207 1	756 2	Y	5		72
05		1426 X	853	-0-	-573	-0-	223 1	583 2	Y	43	100 1	15

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634												
12		2418 N	2111	-0-	-307	-0-	317 1	1794 2	Y	-0-		14
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	484 1	1624 2	Y	-0-		14
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	637 1	1392 2	Y	33		47
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	36 9	878 1	Y	40		87
04		2040 N	1813	-0-	-227	-0-	44 9	156 1	Y	-0-	87 1	-0-
05		2232 N	1935	-0-	-297	-0-	252 1	1683 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886					
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	89	1	386	2	Y	-0-		1
01	930 N	492	-0-	-438	-0-	87	1	405	2	Y	-0-		1
02	522 N	431	-0-	-91	-0-	56	1	375	2	Y	-0-		1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	Y	-0-		1
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-		1
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	2	Y	-0-		1

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642					
12	2883 X	2109	-0-	-774	-0-	317	1	1792	2	Y	-0-		-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	942	1	3160	2	Y	-0-		-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	977	1	2134	2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2391	-0-	-244	-0-	950	1	1441	2	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	266	1	2830	2	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3328	-0-	-671	-0-	433	1	2895	2	Y	-0-		-0-

BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039					
12	1271 X	857	-0-	-414	-0-	160	1	697	2	Y	-0-		-0-
01	1519 X	767	-0-	-752	-0-	136	1	631	2	Y	-0-		-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	209	1	1399	2	Y	-0-		-0-
03	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	186	1	1057	2	Y	-0-		-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	190	1	899	2	Y	-0-		-0-
05	1705 X	1001	-0-	-704	-0-	187	1	814	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166					
12	5425 X	3495	-0-	-1930	-0-	686	1	2808	2	Y	1	1 1	6
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	722	1	4434	2	Y	-0-		6
02	4756 X	3797	-0-	-959	-0-	3797	2		Y	-0-			6
03	5084 X	4227	-0-	-857	-0-	593	1	3634	2	Y	-0-		6
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1109	1	4053	2	Y	-0-		6
05	5146 X	4217	-0-	-929	-0-	1165	1	3048	2	Y	4		10
						4	9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15996 X	14548	-0-	-1448	-0-	4161 1	10387 2	Y	-0-				230
01	15996 X	12984	-0-	-3012	-0-	3771 1	9213 2	Y	-0-				230
02	14964 X	12829	-0-	-2135	-0-	1246 1	11583 2	Y	-0-				230
03	15593 X	10409	-0-	-5184	-0-	919 1	9490 2	Y	-0-				230
04	14070 X	10673	-0-	-3397	-0-	2821 1	7790 2	Y	56	174	1		112
05	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	3766 1	12640 2	Y	-0-				112

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100													
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	921 1	4011 2	Y	-0-				13
01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	837 1	3884 2	Y	34	47	1		-0-
02	3915 X	3892	-0-	-23	-0-	506 1	3380 2	Y	5				5
03	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	540 1	3073 2	Y	28				33
04	4050 X	3687	-0-	-363	-0-	644 1	3043 2	Y	-0-				33
05	4185 X	3666	-0-	-519	-0-	684 1	2981 2	Y	1	34	1		-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206													
12	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	408 1	1777 2	Y	-0-				-0-
01	2511 X	2510	-0-	-1	-0-	445 1	2065 2	Y	-0-				-0-
02	2349 X	1868	-0-	-481	-0-	243 1	1625 2	Y	-0-				-0-
03	2418 X	2259	-0-	-159	-0-	338 1	1921 2	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1632	-0-	-798	-0-	285 1	1347 2	Y	-0-				-0-
05	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	466 1	2029 2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068													
12	6076 X	5859	-0-	-217	-0-	1094 1	4765 2	Y	-0-				93
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	958 1	4449 2	Y	34	58	1		69
02	5365 X	4901	-0-	-464	-0-	637 1	4258 2	Y	5				74
03	5859 X	5281	-0-	-578	-0-	785 1	4465 2	Y	28				102
04	5670 X	5638	-0-	-32	-0-	984 1	4654 2	Y	-0-				102
05	5859 X	5644	-0-	-215	-0-	1053 1	4590 2	Y	1	69	1		34

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	838	-0-	-123	-0-	121	1	686	2	Y	28	38	1	40
						31	9							
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	127	1	426	2	Y	31	16	1	55
						34	9							
02	551 N	463	-0-	-88	-0-	58	1	381	2	Y	22	39	1	38
						24	9							
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	127	1	773	2	Y	36	42	1	32
						40	9							
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	Y	7	19	1	20
						8	9							
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	493	2	Y	46	19	1	47
						51	9							

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282														
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	251	1	1095	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	187	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	216	1	1442	2	Y	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	204	1	1162	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	858	-0-	-162	-0-	150	1	708	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	188	1	817	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585														
12	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	195	1	1105	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	303	1	1018	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1117	-0-	-101	-0-	148	1	969	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	161	1	986	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	105	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	164	1	1095	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	631	1	2585	2	Y	-0-	36	1	27
01	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	323	1	1984	2	Y	-0-			27
02	2494 X	1247	-0-	-1247	-0-	1247	2			Y	-0-			27
03	2666 X	1511	-0-	-1155	-0-	212	1	1299	2	Y	-0-			27
04	2580 X	932	-0-	-1648	-0-	200	1	732	2	Y	-0-			27
05	2666 X	1027	-0-	-1639	-0-	284	1	743	2	Y	-0-			27

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
12	20615 X	14092	-0-	-6523	-0-	3338	1	10586	2	Y	153	154	1	146
						168	9							
01	20615 X	12514	-0-	-8101	-0-	3124	1	9237	2	Y	139	149	1	136
						153	9							
02	16704 X	12602	-0-	-4102	-0-	1137	1	11298	2	Y	152	172	1	116
						167	9							
03	17298 X	16273	-0-	-1025	-0-	1047	1	15021	2	Y	186	173	1	129
						205	9							
04	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	3554	1	13526	2	Y	153	153	1	129
						168	9							
05	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	2874	1	14343	2	Y	180	150	1	159
						198	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	5488	-0-	-340	-0-	1289	1	4087	2	Y	102	103	68
01	5797 X	4531	-0-	-1266	-0-	1112	9	3309	2	Y	94	100	62
02	5278 X	4868	-0-	-410	-0-	435	1	4322	2	Y	101	88	75
03	5549 X	4748	-0-	-801	-0-	300	1	4312	2	Y	124	83	116
04	5310 X	4643	-0-	-667	-0-	943	1	3588	2	Y	102	102	116
05	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	824	1	4114	2	Y	120	100	136

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

12	8277 X	3838	-0-	-4439	-0-	753	1	3085	2	Y	-0-	2	2
01	8277 X	3112	-0-	-5165	-0-	436	1	2676	2	Y	-0-		2
02	7743 X	1846	-0-	-5897	-0-	1845	2	1	9	Y	1		3
03	6572 X	2461	-0-	-4111	-0-	345	1	2116	2	Y	-0-		3
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	409	1	1496	2	Y	-0-		3
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	487	1	1275	2	Y	12		15

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	990	1	3141	2	Y	34	34	13
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	1010	1	2987	2	Y	31	33	11
02	3770 X	1225	-0-	-2545	-0-	109	1	1080	2	Y	33	31	13
03	4030 X	1212	-0-	-2818	-0-	76	1	1091	2	Y	41	30	24
04	3900 X	1204	-0-	-2696	-0-	243	1	924	2	Y	34	34	24
05	4030 X	1160	-0-	-2870	-0-	186	1	930	2	Y	40	33	31

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)																	
REMORE OPERATING, LLC																	
EXXON-YATES RANCH FEE "D"																	
WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	11	-0-	11	98		9	3	2	9	Y	2					182
01	DLQ G-10	6	-0-	6	104		5	3	1	9	Y	1					183
02	104 N	-0-	-0-	-104	-0-						Y	4					187
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	9					196
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	1					197
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					209

EXXON-YATES RANCH FEE "D"																	
WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)																	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.																	
DRISCOLL RANCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508																	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
RIVERS, "A"																	
WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796																	
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		102	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		100	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		94	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		108	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		106	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		126	1	1457	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
KING RANCH STRATTON																	
WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON																	
WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024																	

KING RANCH STRATTON																	
WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2024																	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	628 1	4243 3	Y	32	151
						5 4	35 9			
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	415 1	2387 3	Y	103 180 1	74
						7 4	113 9			
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	620 1	4962 3	Y	86	160
						16 4	95 9			
03	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	450 1	2329 3	Y	191 181 1	170
						11 4	210 9			
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	605 1	3974 3	Y	84 176 1	78
						18 4	92 9			
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT	78

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2024						

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2024						

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2024						

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	80

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024																

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024																

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAY CORPORATION				484025								
PONDROM, L. G.		WELL #:		RRCID -> 032882	COMPL. DATE 03/02/1964	TOTAL DEPTH 5726	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019												

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE 04/07/1981	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8024 - 8040				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE 09/11/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
02	2494 N	2433	-0-	-61	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
03	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2082	-0-	-522	-0-	2082 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				38	RRCID -> 013440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5420 - 6155	
12	3627 X	3112	-0-	-515	-0-	3112 3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
02	3393 X	3074	-0-	-319	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3210	-0-	-60	-0-	3210 3		N	-0-			-0-
05	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2814 3		N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B-				1 C	RRCID -> 013457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 5605 - 6676	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY				2	RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5498 - 6635	
12	1426 N	1020	-0-	-406	-0-	76 1	944 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	80 1	991 3	N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76 1	1004 3	N	-0-			-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87 1	1050 3	N	-0-			-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	92 1	1016 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	79 1	997 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390	- 6667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261	- 6822
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	22	1	268	3	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515	- 6110
12	3100 N	11613	-0-	8513	26528	864	1	10749	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	7943	-0-	4843	31371	592	1	7351	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	315	-0-	-2585	28786	24	1	291	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	483	-0-	-2617	26169	40	1	443	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	1756	-0-	-1244	24925	158	1	1597	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1678	-0-	-1422	23503	134	1	1544	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445	- 6085
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099	- 5767
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290	- 5920
12	3100 N	2295	-0-	-805	17097	2295	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2305	-0-	-795	16302	2305	3		N	-0-		-0-
02	2900 N	2094	-0-	-806	15496	2094	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2285	-0-	-815	14681	2285	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2282	-0-	-718	13963	2282	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2565	-0-	-535	13428	2565	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374	- 5778
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	153	1	1905	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	152	1	1882	3	N	-0-	-0-
02	1943 N	1877	-0-	-66	-0-	141	1	1736	3	N	-0-	-0-
03	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	168	1	1853	3	N	-0-	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	3	N	-0-	-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	165	1	1900	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	132 1	1644 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	96 1	1197 3	N	-0-		-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119 1	1461 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1198	-0-	-569	-0-	100 1	1098 3	N	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	159 1	1601 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	528	-0-	-1146	-0-	42 1	486 3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392	
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-		-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	1621 3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796	
12	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	166 1	2067 3	N	-0-		-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	164 1	2039 3	N	-0-		-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	154 1	1890 3	N	-0-		-0-
03	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	182 1	2004 3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	189 1	1905 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	1911	-0-	-259	-0-	152 1	1758 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476	
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	87 1	1079 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	76 1	944 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	76 1	938 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	87 1	962 3	N	-0-		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	91 1	917 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	74 1	858 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A	
12	3100 N	6226	-0-	3126	513099	463 1	5763 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	4367	-0-	1267	514366	326 1	4041 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	6542	-0-	3642	518008	493 1	6049 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	6895	-0-	3795	521803	574 1	6321 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	6652	-0-	3652	525455	600 1	6051 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	6210	-0-	3110	528565	495 1	5715 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.				WELL #: 89	RRCID -> 058853	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5662	-	5802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	279 N	262	-0-	-17	-0-		20	1	242	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		21	1	260	3	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		21	1	256	3	N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-		22	1	244	3	N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-		23	1	230	3	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-		19	1	220	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 121	RRCID -> 064011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 4575	-	6090					
12	3100 N	2200	-0-	-900	145093		164	1	2036	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2252	-0-	-848	144245		168	1	2084	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2109	-0-	-791	143454		159	1	1950	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2185	-0-	-915	142539		182	1	2003	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2070	-0-	-930	141609		187	1	1883	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2066	-0-	-1034	140575		165	1	1901	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 122	RRCID -> 065040	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5104	-	5634					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 79	RRCID -> 068869	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6375	-	6585					
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	3			N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-			-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	3			N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3			N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3			N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 081836	COMPL. DATE 04/07/1979	TOTAL DEPTH 7028	PERF. 6154	-	6162					
12	961 N	879	-0-	-82	-0-		879	3			N	-0-			-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-		862	3			N	-0-			-0-
02	783 N	770	-0-	-13	-0-		770	3			N	-0-			-0-
03	868 N	831	-0-	-37	-0-		831	3			N	-0-			-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-		787	3			N	-0-			-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-		732	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 37	RRCID -> 081930	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5537	-	5566					
12	93 N	8	-0-	-85	-0-		8	3			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	3			N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-		28	3			N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 2 J	RRCID -> 083631	COMPL. DATE 08/02/1979	TOTAL DEPTH 6668	PERF. 5458	-	6120					
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3			N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	3			N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	3			N	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	3			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			N	-0-			-0-
05	837 N	749	-0-	-88	-0-		749	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578				
12	403 N	130	-0-	-273	-0-	10	1	120	3	N	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	N	-0-		-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	6	1	78	3	N	-0-		-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214				
12	434 N	290	-0-	-144	-0-	22	1	268	3	N	-0-		-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	19	1	239	3	N	-0-		-0-
02	319 N	227	-0-	-92	-0-	17	1	210	3	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636		
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	20 1	255 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	19 1	238 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	17 1	213 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	18 1	199 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	17 1	169 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	11 1	124 3	N	-0-	-0-	

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684		
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53 1	658 3	N	-0-	-0-	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53 1	657 3	N	-0-	-0-	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	51 1	623 3	N	-0-	-0-	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	61 1	669 3	N	-0-	-0-	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65 1	658 3	N	-0-	-0-	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1	601 3	N	-0-	-0-	

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192		
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-	

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559		
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-	

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144		
12	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1508 N	1275	-0-	-233	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1364 N	729	-0-	-635	-0-	729 3	N	-0-	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390								
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3		N	-0-					-0-
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3		N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3		N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3		N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998								
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100								
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	29	1	367	3	N	-0-				-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-				-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	613	1	567	3	N	-0-				-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	619	1	568	3	N	-0-				-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	573	1	521	3	N	-0-				-0-
05	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	554	1	510	3	N	-0-				-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275								
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 5033 - 5462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 6700 - 6936		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5516 - 6120		
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5280 - 5574		
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 6941		
12	3100 N	3121	-0-	21	2214	3121	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3024	-0-	-76	2138	3024	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2817	-0-	-83	2055	2817	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2958	-0-	-142	1913	2958	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2853	-0-	-147	1766	2853	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2473	-0-	-627	1139	2473	3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 5704 - 6152		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	372 N	28	-0-	-344	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

12	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	89	1	1101 3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	91	1	1132 3	N	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353 3	N	-0-	-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	120	1	1318 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	514	-0-	-656	-0-	46	1	468 3	N	-0-	-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1494 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707 3	N	-0-	-0-
01	744 N	509	-0-	-235	-0-	38	1	471 3	N	-0-	-0-
02	696 N	492	-0-	-204	-0-	35	1	457 3	N	-0-	-0-
03	744 N	467	-0-	-277	-0-	33	1	434 3	N	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494 3	N	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620 3	N	-0-	-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	-0-
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	241	3		N	-0-	-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	3		N	-0-	-0-
04	540 N	246	-0-	-294	-0-	246	3		N	-0-	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43 3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	42 3	N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51 3	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39 3	N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

12		3100 N	3275	-0-	175	807	244	1	3031	3	N	-0-			-0-
01		960 N	153	-0-	-807	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
02		435 N	155	-0-	-280	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
03		465 N	202	-0-	-263	-0-	17	1	185	3	N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

12		465 N	362	-0-	-103	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	3	N	-0-			-0-
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	25	1	304	3	N	-0-			-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	3	N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-			-0-
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02		232 N	223	-0-	-9	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		27 F	RRCID ->	129955	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6002 - 6916
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	341 N	320	-0-	-21	-0-		320 3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3	N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-		320 3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	130048	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 6928
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6897 - 6907
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5444 - 5456
12	372 N	235	-0-	-137	-0-		18 1 217 3	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		23 1 282 3	N	-0-			-0-
02	232 N	211	-0-	-21	-0-		16 1 195 3	N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-		18 1 195 3	N	-0-			-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-		18 1 183 3	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		19 1 224 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		185 F	RRCID ->	130439	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6195 - 6818
12	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5467 - 7276
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3	N	-0-			-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-		4 3	N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-		5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3	N	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5355 - 6610
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-		6 3	N	-0-			-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-		8 3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.			WELL #: 205		RRCID -> 130698			COMPL. DATE 11/04/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3	N	-0-	-0-	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	N	-0-	-0-	
02		10 N	8	-0-	-2	-0-		1 1	7 3	N	-0-	-0-	
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	N	-0-	-0-	
04		14 N	10	-0-	-4	-0-		1 1	9 3	N	-0-	-0-	
05		8 N	5	-0-	-3	-0-		5 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.			WELL #: 195		RRCID -> 130705			COMPL. DATE 10/19/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658		
12		341 N	278	-0-	-63	-0-		278 3		N	-0-	-0-	
01		310 N	260	-0-	-50	-0-		260 3		N	-0-	-0-	
02		290 N	260	-0-	-30	-0-		260 3		N	-0-	-0-	
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-	-0-	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-	-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.			WELL #: 148		RRCID -> 130719			COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404		
12		3100 N	489	-0-	-2611	30069		36 1	453 3	N	-0-	-0-	
01		3100 N	465	-0-	-2635	27434		35 1	430 3	N	-0-	-0-	
02		2900 N	576	-0-	-2324	25110		43 1	533 3	N	-0-	-0-	
03		3100 N	592	-0-	-2508	22602		49 1	543 3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	576	-0-	-2424	20178		52 1	524 3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	582	-0-	-2518	17660		46 1	536 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 25 F		RRCID -> 130771			COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562		
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-	-0-	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-	-0-	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-	-0-	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-	-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-	-0-	
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3		N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 29 F		RRCID -> 130780			COMPL. DATE 04/03/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175		
12		930 N	851	-0-	-79	-0-		851 3		N	-0-	-0-	
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032 3		N	-0-	-0-	
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-	-0-	
03		837 N	826	-0-	-11	-0-		826 3		N	-0-	-0-	
04		990 N	979	-0-	-11	-0-		979 3		N	-0-	-0-	
05		961 N	782	-0-	-179	-0-		782 3		N	-0-	-0-	

GRUENE, O.A.			WELL #: 21		RRCID -> 130901			COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DRYDEN, J.W.			WELL #: 12		RRCID -> 131106			COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 -	6738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 -	6939
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 -	5786
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 -	6283
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 -	5370
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 -	5668
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 -	5700
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5454 - 5490			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #:	4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5466 - 5690			
12	3100 N	3140	-0-	40		54487	234	1	2906	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3034	-0-	-66		54421	226	1	2808	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2762	-0-	-138		54283	208	1	2554	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2907	-0-	-193		54090	242	1	2665	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2563	-0-	-437		53653	231	1	2331	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2373	-0-	-727		52926	189	1	2184	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 5283 - 5627			
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 5638 - 5770			
12	1209 N	1147	-0-	-62		-0-	85	1	1062	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	979	-0-	-137		-0-	73	1	906	3	N	-0-			-0-
02	899 N	696	-0-	-203		-0-	52	1	644	3	N	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-		-0-	100	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-		-0-	98	1	986	3	N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-		-0-	65	1	751	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B.				WELL #:	3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5230 - 5888			
12	434 N	430	-0-	-4		-0-	430	3			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-		-0-	517	3			N	-0-			-0-
02	435 N	375	-0-	-60		-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41		-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132		-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11		-0-	392	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5278 - 5286			
12	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6		-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6		-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8		-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1		-0-	30	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #:	197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6364 - 7342			
12	1 N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	1	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466																
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	52	1	649	3	N	-0-				-0-	
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	49	1	607	3	N	-0-				-0-	
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	45	1	556	3	N	-0-				-0-	
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	56	1	615	3	N	-0-				-0-	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	N	-0-				-0-	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	N	-0-				-0-	

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064																
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-	

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159																
12	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	88	1	1123	3	N	-0-				-0-	
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	91	1	1120	3	N	-0-				-0-	
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	85	1	1094	3	N	-0-				-0-	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	3	N	-0-				-0-	
04	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	78	1	1092	3	N	-0-				-0-	
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	73	1	969	3	N	-0-				-0-	

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533																
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	53	1	656	3	N	-0-				-0-	
01	899 N	639	-0-	-260	-0-	48	1	591	3	N	-0-				-0-	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	3	N	-0-				-0-	
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	3	N	-0-				-0-	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	N	-0-				-0-	
05	899 N	332	-0-	-567	-0-	26	1	306	3	N	-0-				-0-	

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932																
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-				-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-				-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	196	1	181	3	N	-0-				-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	213	1	195	3	N	-0-				-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	204	1	185	3	N	-0-				-0-	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	208	1	192	3	N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	40 1	497 3		N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	464 3		N	-0-			-0-
03		527 N	326	-0-	-201	-0-	27 1	299 3		N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	66 1	663 3		N	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	70 1	810 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434														
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-
01		341 N	54	-0-	-287	-0-	54 3			N	-0-			-0-
02		232 N	134	-0-	-98	-0-	134 3			N	-0-			-0-
03		279 N	27	-0-	-252	-0-	27 3			N	-0-			-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3			N	-0-			-0-
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3			N	-0-			-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788														
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928														
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3			N	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3			N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476														
12		527 N	385	-0-	-142	-0-	29 1	356 3		N	-0-			-0-
01		465 N	378	-0-	-87	-0-	28 1	350 3		N	-0-			-0-
02		406 N	199	-0-	-207	-0-	15 1	184 3		N	-0-			-0-
03		372 N	172	-0-	-200	-0-	14 1	158 3		N	-0-			-0-
04		360 N	155	-0-	-205	-0-	14 1	141 3		N	-0-			-0-
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	15 1	168 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538														
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 3		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3		N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3		N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888														
12		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 3			N	-0-			-0-
01		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1688 3			N	-0-			-0-
02		1711 N	1645	-0-	-66	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-			-0-
04		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
05		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	4199	-0-	1099	2220		312 1	3887 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	4095	-0-	995	3215		305 1	3790 3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	3776	-0-	876	4091		284 1	3492 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4065	-0-	965	5056		338 1	3727 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3904	-0-	904	5960		352 1	3552 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3552	-0-	452	6412		283 1	3269 3	N	-0-	-0-	
WARDNER, G.P.												
		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504 - 5752		
12	3100 N	2726	-0-	-374	70840		203 1	2523 3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2687	-0-	-413	70427		200 1	2487 3	N	-0-	-0-	
02	2900 N	2475	-0-	-425	70002		186 1	2289 3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2652	-0-	-448	69554		221 1	2431 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2568	-0-	-432	69122		232 1	2336 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2505	-0-	-595	68527		200 1	2305 3	N	-0-	-0-	
DRYDEN, J. W.												
		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940 - 5982		
12	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	14	-0-	-15	-0-		14 3		N	-0-	-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-	-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-	-0-	
TEXON ROYALTY CO.												
		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644 - 5700		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WARDNER, G. P.												
		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5692 - 6186		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WARDNER, G. P.												
		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6242 - 6770		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27 3		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WARDNER, G. P.												
		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6534 - 6812		
12	3596 X	1010	-0-	-2586	-0-		1010 3		N	-0-	-0-	
01	3286 X	2155	-0-	-1131	-0-		2155 3		N	-0-	-0-	
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		3351 3		N	-0-	-0-	
03	3224 X	1044	-0-	-2180	-0-		1044 3		N	-0-	-0-	
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3943 3		N	-0-	-0-	
05	3596 X	3248	-0-	-348	-0-		3248 3		N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	3	N	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	82	1	75	3	N	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	85	1	77	3	N	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	80	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659		
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1378	3	N	-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	104	1	1275	3	N	-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	124	1	1368	3	N	-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1330	3	N	-0-
05	1488 N	589	-0-	-899	-0-	47	1	542	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291		
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-
02	435 N	358	-0-	-77	-0-	358	3			N	-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692		
12	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575		
12	930 N	774	-0-	-156	-0-	58	1	716	3	N	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	3	N	-0-
02	754 N	717	-0-	-37	-0-	54	1	663	3	N	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	64	1	703	3	N	-0-
04	900 N	741	-0-	-159	-0-	67	1	674	3	N	-0-
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	51	1	584	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896				
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109 3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145 3	N	-0-		-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609				
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		N	-0-		-0-
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-		-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539	3		N	-0-		-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-		-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-		-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458				
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20 3	N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20 3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16 3	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208				
12	3100 N	604	-0-	-2496	70430	45	1	559 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3210	-0-	110	70540	239	1	2971 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	1562	-0-	-1338	69202	118	1	1444 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2413	-0-	-687	68515	201	1	2212 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	67028	137	1	1376 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3215	-0-	115	67143	256	1	2959 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784				
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	15	1	191 3	N	-0-		-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196 3	N	-0-		-0-
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	14	1	173 3	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197 3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187 3	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		241	RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680 - 6687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	2916 N	1150	-0-	-1766	-0-	86 1	1064 3	N	-0-					-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	1 1	13 3	N	-0-					-0-
02	232 N	9	-0-	-223	-0-	1 1	8 3	N	-0-					-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 3		N	-0-					-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 3	N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 16	RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700 - 5812		
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	54 3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		247	RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758 - 5780		
12	806 N	348	-0-	-458	-0-	26 1	322 3	N	-0-					-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	26 1	322 3	N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	N	-0-					-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	16 1	177 3	N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	54 1	546 3	N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 1	561 3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		246	RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366 - 6370		
12	3100 N	2714	-0-	-386	657	2714 3		N	-0-					-0-
01	3100 N	2609	-0-	-491	166	2609 3		N	-0-					-0-
02	2560 N	2394	-0-	-166	-0-	2394 3		N	-0-					-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-					-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		245	RRCID ->	161156	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6150 - 6588		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7000 - 7006		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 3	N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 3	N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6292 - 6742		
12	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111 3		N	-0-					-0-
01	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 3		N	-0-					-0-
02	2001 N	1946	-0-	-55	-0-	1946 3		N	-0-					-0-
03	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	2032 3		N	-0-					-0-
04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1976 3		N	-0-					-0-
05	2077 N	1651	-0-	-426	-0-	1651 3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		9 1	117 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		9 1	115 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	95	-0-	-50	-0-		7 1	88 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-		9 1	104 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	86	-0-	-34	-0-		8 1	78 3	N	-0-	-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-		10 1	110 3	N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562				
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		7 1	85 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		7 1	85 3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1	90 3	N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 1	92 3	N	-0-	-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		9 1	95 3	N	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		8 1	87 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144				
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-		69 1	852 3	N	-0-	-0-	
01	682 N	492	-0-	-190	-0-		37 1	455 3	N	-0-	-0-	
02	638 N	177	-0-	-461	-0-		13 1	164 3	N	-0-	-0-	
03	682 N	494	-0-	-188	-0-		41 1	453 3	N	-0-	-0-	
04	480 N	365	-0-	-115	-0-		33 1	332 3	N	-0-	-0-	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-		36 1	413 3	N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370				
12	248 N	242	-0-	-6	-0-		18 1	224 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		39 1	488 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	217	-0-	-15	-0-		16 1	201 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	229	-0-	-19	-0-		19 1	210 3	N	-0-	-0-	
04	270 N	238	-0-	-32	-0-		22 1	217 3	N	-0-	-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		18 1	205 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284				
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-		13 1	160 3	N	-0-	-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		14 1	178 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		15 1	188 3	N	-0-	-0-	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		23 1	255 3	N	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		20 1	204 3	N	-0-	-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		18 1	212 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
DRYDEN, J.W.		WELL #:		13 F	RRCID ->	172733	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5439 - 6162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		263	RRCID ->	174341	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 835 - 8846				
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3		N	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-				-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-				-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		267	RRCID ->	174887	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 7670 - 7676				
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-				-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-				-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3		N	-0-				-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-				-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175449	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5650 - 6098				
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		234 D	RRCID ->	175596	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5254 - 5632				
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	N	-0-			-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	147	3	N	-0-			-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	175674	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7834 - 7878				
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	42	1	528	3	N	-0-			-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	45	1	558	3	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	540	1	499	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	566	1	519	3	N	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	562	1	511	3	N	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	612	1	564	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6644 - 8114				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323	3	N	-0-		-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	17	1	216	3	N	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	252	1	231	3	N	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	227	1	207	3	N	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	264	1	243	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	-0-
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	48	1	585	3	N	-0-
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	55	1	603	3	N	-0-
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	57	1	571	3	N	-0-
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	44	1	512	3	N	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-	-0-
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3		N	-0-	-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3		N	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-	-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3		N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	145 1	1807 3	N	-0-	-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	134 1	1667 3	N	-0-	-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	131 1	1610 3	N	-0-	-0-
03	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	144 1	1586 3	N	-0-	-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	157 1	1582 3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	135 1	1561 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61 3		N	-0-	-0-
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-	-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830		
12	3100 N	1359	-0-	-1741	19607	1359 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	1434	-0-	-1666	17941	1434 3		N	-0-	-0-
02	2900 N	1657	-0-	-1243	16698	1657 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	762	-0-	-2338	14360	762 3		N	-0-	-0-
04	3000 N	1857	-0-	-1143	13217	1857 3		N	-0-	-0-
05	3100 N	1390	-0-	-1710	11507	1390 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	240 3		N	-0-	-0-
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 3		N	-0-	-0-
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	297 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620		
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	N	-0-	-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	11 1	133 3	N	-0-	-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	11 1	141 3	N	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570		
12	3100 N	2457	-0-	-643	7542	183 1	2274 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2278	-0-	-822	6720	170 1	2108 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2209	-0-	-691	6029	166 1	2043 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2394	-0-	-706	5323	199 1	2195 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2281	-0-	-719	4604	206 1	2075 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2140	-0-	-960	3644	171 1	1970 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014		
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	141 1	1753 3	N	-0-	-0-
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	125 1	1547 3	N	-0-	-0-
02	1711 N	1572	-0-	-139	-0-	118 1	1454 3	N	-0-	-0-
03	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	145 1	1598 3	N	-0-	-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	147 1	1483 3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	117 1	1347 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-	-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	60	1	744	3	N	-0-	-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	3	N	-0-	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	3	N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	1070	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552			
12	3472 X	3216	-0-	-256	-0-	239	1	2977	3	N	-0-	-0-
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	224	1	2775	3	N	-0-	-0-
02	3248 X	2985	-0-	-263	-0-	225	1	2760	3	N	-0-	-0-
03	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	263	1	2899	3	N	-0-	-0-
04	3150 X	3118	-0-	-32	-0-	281	1	2837	3	N	-0-	-0-
05	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	226	1	2612	3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230			
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	N	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	12	1	148	3	N	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	N	-0-	-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515			
12	3100 N	2769	-0-	-331	30710	206	1	2563	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2543	-0-	-557	30153	190	1	2353	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2430	-0-	-470	29683	183	1	2247	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2623	-0-	-477	29206	218	1	2405	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2484	-0-	-516	28690	224	1	2260	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2237	-0-	-863	27827	178	1	2058	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552			
12	713 N	437	-0-	-276	-0-	32	1	405	3	N	-0-	-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	30	1	373	3	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670			
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	163	1	1796	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618			
12	3100 N	2461	-0-	-639	13022	183	1	2278	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2276	-0-	-824	12198	170	1	2106	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2235	-0-	-665	11533	168	1	2067	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	2497	-0-	-603	10930	208	1	2289	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2315	-0-	-685	10245	209	1	2106	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2126	-0-	-974	9271	169	1	1956	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1550 N	511	-0-	-1039	-0-	38 1	473 3	N	-0-		-0-			-0-
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	58 1	724 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	93 1	1138 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	118 1	1297 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	122 1	1228 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	104 1	1205 3	N	-0-		-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	14 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	15 1	187 3	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	14 1	169 3	N	-0-		-0-			-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	13 1	161 3	N	-0-		-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	15 1	160 3	N	-0-		-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	15 1	147 3	N	-0-		-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580					
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	250 1	3113 3	N	-0-		-0-			1
01	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	231 1	2873 3	N	-0-		-0-			1
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	225 1	2768 3	N	-0-		-0-			1
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	268 1	2957 3	N	-0-		-0-			1
04	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	254 1	2556 3	N	-0-		-0-			1
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	234 1	2706 3	N	-0-		-0-			1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776					
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	100 1	1246 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	84 1	1040 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87 1	1073 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	95 1	1049 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	108 1	1088 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	79 1	907 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138					
12	558 N	318	-0-	-240	-0-	24 1	294 3	N	-0-		-0-			-0-
01	558 N	244	-0-	-314	-0-	18 1	226 3	N	-0-		-0-			-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	15 1	188 3	N	-0-		-0-			-0-
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	17 1	183 3	N	-0-		-0-			-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	16 1	159 3	N	-0-		-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	17 1	193 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BUTTS, J. B.		WELL #:		22		RRCID -> 203516			COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	443 3	N	N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	422 3	N	N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	348 1	322 3	N	N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	356 1	327 3	N	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	341 1	310 3	N	N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	333 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER G. P														
		WELL #:		230 F		RRCID -> 203536			COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.														
		WELL #:		17		RRCID -> 204118			COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	N	-0-			-0-
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	N	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	N	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.														
		WELL #:		327		RRCID -> 204120			COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
12	279 N	105	-0-	-174	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	Y	-0-			-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	Y	-0-			-0-
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	Y	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P.														
		WELL #:		318		RRCID -> 204257			COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584			
12	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	-0-	151 1	1884 3	N	N	-0-			-0-
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	-0-	140 1	1731 3	N	N	-0-			-0-
02	1914 N	1842	-0-	-72	-0-	-0-	139 1	1703 3	N	N	-0-			-0-
03	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	-0-	164 1	1810 3	N	N	-0-			-0-
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1732 3	N	N	-0-			-0-
05	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	-0-	143 1	1647 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.														
		WELL #:		328		RRCID -> 204441			COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	346 3	N	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	336 3	N	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	322 3	N	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	N	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	326 3	N	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	348 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER G P														
		WELL #:		330		RRCID -> 204909			COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915			
12	279 N	103	-0-	-176	-0-	-0-	8 1	95 3	N	N	-0-			-0-
01	279 N	142	-0-	-137	-0-	-0-	11 1	131 3	N	N	-0-			-0-
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	-0-	5 1	59 3	N	N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	6 1	65 3	N	N	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	6 1	61 3	N	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	134 3	N	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER G.P.		WELL #:		332	RRCID ->	205610	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5216 - 6544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	134	1	1662	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	122	1	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1711 N	1538	-0-	-173	-0-	116	1	1422	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	135	1	1486	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	136	1	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	112	1	1288	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		331	RRCID ->	205656	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6001 - 6078	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #:		333	RRCID ->	205956	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5442 - 6582	
12	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	268	1	3335	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	209	1	2593	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	259	1	3436	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	313	1	3763	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	322	1	3565	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	258	1	3232	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		335	RRCID ->	206010	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5090 - 6602	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	42	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	466	-0-	-172	-0-	35	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	537	-0-	-145	-0-	45	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	45	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	36	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		337	RRCID ->	206076	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4822 - 6500	
12	3100 N	3609	-0-	509	138834	269	1	3340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3346	-0-	246	139080	249	1	3097	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	3249	-0-	349	139429	245	1	3004	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3510	-0-	410	139839	292	1	3218	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3339	-0-	339	140178	301	1	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3081	-0-	-19	140159	246	1	2835	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		336	RRCID ->	206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860 - 6580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		334	RRCID ->	206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810 - 6834	
12	4433 X	4428	-0-	-5	-0-	329	1	4099	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	307	1	3817	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4147 X	4009	-0-	-138	-0-	302	1	3707	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	358	1	3945	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	4082	-0-	-208	-0-	368	1	3714	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	3757	-0-	-676	-0-	299	1	3458	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	137 1	1704 3	N	-0-		-0-
01	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	127 1	1574 3	N	-0-		-0-
02	1885	N	1717	-0-	-168	-0-	129 1	1588 3	N	-0-		-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	154 1	1695 3	N	-0-		-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	162 1	1632 3	N	-0-		-0-
05	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	133 1	1537 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576			
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	403 1	5008 3	N	-0-		-0-
01	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	374 1	4646 3	N	-0-		-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	368 1	4514 3	N	-0-		-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	436 1	4807 3	N	-0-		-0-
04	5010	X	4984	-0-	-26	-0-	450 1	4534 3	N	-0-		-0-
05	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	366 1	4227 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260			
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99 1	1230 3	N	-0-		-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94 1	1170 3	N	-0-		-0-
02	1131	N	1124	-0-	-7	-0-	85 1	1039 3	N	-0-		-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	100 1	1107 3	N	-0-		-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	100 1	1006 3	N	-0-		-0-
05	1209	N	983	-0-	-226	-0-	78 1	905 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256			
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	64 1	801 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	58 1	726 3	N	-0-		-0-
02	957	N	786	-0-	-171	-0-	59 1	727 3	N	-0-		-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	69 1	764 3	N	-0-		-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72 1	726 3	N	-0-		-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	61 1	705 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
12	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	245 1	3044 3	N	-0-		-0-
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	227 1	2821 3	N	-0-		-0-
02	3103	X	2960	-0-	-143	-0-	223 1	2737 3	N	-0-		-0-
03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	265 1	2920 3	N	-0-		-0-
04	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	272 1	2744 3	N	-0-		-0-
05	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	217 1	2508 3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	26 1	328 3	N	-0-		-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	25 1	308 3	N	-0-		-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33 1	407 3	N	-0-		-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	26 1	290 3	N	-0-		-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	27 1	274 3	N	-0-		-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	37 1	425 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288			
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	63 1	790 3	N	-0-		-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	63 1	779 3	N	-0-		-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	58 1	712 3	N	-0-		-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	68 1	752 3	N	-0-		-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	70 1	710 3	N	-0-		-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	54 1	628 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-			-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	42	1	511	3	N	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	49	1	537	3	N	-0-			-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	50	1	506	3	N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

12	2779 N	2321	-0-	-458	-0-	173	1	2148	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	159	1	1972	3	N	-0-			-0-
02	2175 N	2107	-0-	-68	-0-	159	1	1948	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	187	1	2063	3	N	-0-			-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	194	1	1958	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	163	1	1880	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
01	1426 N	380	-0-	-1046	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	234	1	2358	3	N	-0-			-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	164	1	1888	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

12	465 N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	3	N	-0-			-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	31	1	363	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035										
ELLIFF, J. S.			WELL #:	71	RRCID ->	214179	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	4960 - 6790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:	355	RRCID ->	219644	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6296 - 6603		
12		806 N	803	-0-	-3	-0-	60	1	743	3	N	-0-		-0-
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	56	1	690	3	N	-0-		-0-
02		754 N	731	-0-	-23	-0-	55	1	676	3	N	-0-		-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	65	1	718	3	N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	3	N	-0-		-0-
05		775 N	657	-0-	-118	-0-	52	1	605	3	N	-0-		-0-

CAGE W. T. A			WELL #:	4	RRCID ->	223758	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	5206 - 5634		
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02		319 N	293	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-

WARDNER G.P.			WELL #:	136	RRCID ->	226982	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	6338 - 6652		
12		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	400	1	4976	3	N	-0-		-0-
01		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	385	1	4773	3	N	-0-		-0-
02		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	363	1	4450	3	N	-0-		-0-
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	430	1	4743	3	N	-0-		-0-
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	450	1	4537	3	N	-0-		-0-
05		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	4055	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY			WELL #:	25	RRCID ->	229018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5572 - 6611		
12		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	81	1	1003	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	80	1	996	3	N	-0-		-0-
02		1015 N	1004	-0-	-11	-0-	76	1	928	3	N	-0-		-0-
03		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	90	1	987	3	N	-0-		-0-
04		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	94	1	946	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	959	-0-	-126	-0-	76	1	882	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.			WELL #:	20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988		
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	157	1	1947	3	N	-0-		-0-
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	156	1	1937	3	N	-0-		-0-
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	137	1	1686	3	N	-0-		-0-
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	166	1	1833	3	N	-0-		-0-
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	3	N	-0-		-0-
05		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	123	1	1422	3	N	-0-		-0-

JONES			WELL #:	7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026		
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02		464 N	409	-0-	-55	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507 3	N	-0-		-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
05	713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524		
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	28 1	351 3	N	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3	N	-0-	-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	26 1	319 3	N	-0-	-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	30 1	335 3	N	-0-	-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	32 1	324 3	N	-0-	-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	27 1	315 3	N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 133		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 3	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 3	N	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15 1	14 3	N	-0-	-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	14 1	13 3	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	18 1	16 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236		
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
01	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 3		N	-0-	-0-
02	986 N	945	-0-	-41	-0-	945 3		N	-0-	-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-	-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3		N	-0-	-0-
05	1023 N	784	-0-	-239	-0-	784 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336	
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-	-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3	N	-0-	-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724	
12	558 N	404	-0-	-154	-0-	404 3	N	-0-	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-	-0-
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	364 3	N	-0-	-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-	-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822	
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-	-0-
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3	N	-0-	-0-
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	274 3	N	-0-	-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3	N	-0-	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3	N	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 329		RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442	
12	3100 N	4212	-0-	1112	14809	313 1	3899 3	N	-0-
01	3100 N	3854	-0-	754	15563	287 1	3567 3	N	-0-
02	2900 N	3467	-0-	567	16130	261 1	3206 3	N	-0-
03	3100 N	3888	-0-	788	16918	323 1	3565 3	N	-0-
04	3000 N	3943	-0-	943	17861	356 1	3587 3	N	-0-
05	3100 N	3491	-0-	391	18252	278 1	3213 3	N	-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

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

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRONG (SAENZ 7320)			86717 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
ALPHA OIL & GAS LLC			015111											
SAENZ, VICENTE -STATE -C-			WELL #: 6			RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)			86805 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932											
STUDEBAKER, JAMES R.			WELL #: 1			RRCID -> 203187		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080)			86934 235			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 4			RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)			86934 250			ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)			86934 255			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	5	1	14
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			14
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

SUEMAUR (FRIO 4670)			86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	4	RRCID ->	143550	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4676 - 4686		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)			86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	4 C	RRCID ->	131581	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4882 - 4904		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)			87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376											
SAENZ, G.F.			WELL #:	2	RRCID ->	115132	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5115 - 5174		
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)			87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
RICHARDS, G. L.			WELL #:	1	RRCID ->	199384	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	6150 - 6290		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
RIVERA, ISABEL			WELL #:	2	RRCID ->	170955	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5820 - 5930		
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	B	53	21	2	Y	-0-			1
01	72	N	19	-0-	-53	B	-0-	19	2	Y	-0-			1
02	29	N	20	-0-	-9	B	-0-	20	2	Y	-0-			1
03	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	Y	-0-			1
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	Y	-0-			1
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2	Y	-0-			1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-				25
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376														
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860						
12		2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2020	2	45	9	N	41				49
01		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1781	2	58	9	N	53				102
02		1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27				129
03		2077 #	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			N	-0-				129
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				129
05		2046 N	570	-0-	-1476	-0-	570	2			N	-0-				129
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882						
12		DLQ G-10	80	-0-	80	201	80	2			Y	-0-				13
01		271 N	70	-0-	-201	-0-	70	2			Y	-0-				13
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				13
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				13
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				13
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				13
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4019 - 4022						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN (B RINCON)			87122 046		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
SPEER, GEO. H.			WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7410 - 7424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUN (D-1)			87122 161		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
TRIAD O&G, LLC			101140											
MONTALVO, N. R.			WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
SPEER, GEO. H. STATE -D-			WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 4740 - 4748			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUN (D-1 B)			87122 184		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
MCKINNEY, AMANDA			WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4568 - 4790			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	88 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST "B"			WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 4562 - 4648			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUN (D-3-D)			87122 215		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
SPEER, GEO. H.			WELL #:	8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	88 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (D-4)		87122 276			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38			RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895	PERF. 4790	- 4808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTALVO, I. V.		WELL #: 19			RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920	PERF. 4580	- 4836		
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40			RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889	PERF. 4550	- 4561		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39			RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922	PERF. 4582	- 4590		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42			RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128	PERF. 4559	- 4756		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC		101140											
MONTALVO, N.R.		WELL #: 37			RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507	PERF. 4778	- 4795		
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-		11
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

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

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

12	806 N	378	-0-	-428	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	Y	9					9
05	1085 N	952	-0-	-133	-0-	940	2	12	9	Y	11	4	1			16

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6412 - 6480
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #:		31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 4552 - 4559
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
GARZA, RUBEN		WELL #:		1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4480 - 4488
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:		9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4785 - 4815
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
INLAND RECYCLING, LLC		424632										
LAUREL, C.		WELL #:		7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4998 - 5015
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
01	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
02	2146	N	1586	-0-	-560	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
03	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 -	4350	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 -	4293	
12	2015 #	900	-0-	-1115	-0-	900	2			Y	-0-		-0-
01	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-		-0-
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-		-0-
03	1953 #	1377	-0-	-576	-0-	1357	2	20	9	Y	18	1 1	17
04	2070 #	1863	-0-	-207	-0-	1856	2	7	9	Y	6	1 1	22
05	2139 #	1583	-0-	-556	-0-	1522	2	61	9	Y	55	69 1	8

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7842 -	7875	
12	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2218	2	46	9	N	42		104
01	2480 N	1742	-0-	-738	-0-	1703	2	39	9	Y	35		139
02	1914 N	1747	-0-	-167	-0-	1708	2	39	9	Y	35	6 1	168
03	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	1931	2	35	9	Y	32	7 1	193
04	1680 N	1422	-0-	-258	-0-	1396	2	26	9	Y	24	185 1	32
05	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1296	2	46	9	Y	42	15 1	59

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4842 -	4846	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-		-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5476 -	5482	
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	103	2	160	9	Y	145	186 1	20
01	372 N	27	-0-	-345	-0-	6	2	21	9	Y	19		39
02	377 N	146	-0-	-231	-0-	135	2	11	9	Y	10	12 1	37
03	248 N	53	-0-	-195	-0-	12	2	41	9	Y	37	71 1	3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2 1	1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

12	10199 X	7672	-0-	-2527	-0-	7631	2	41	9	N	37					67
01	10199 X	6094	-0-	-4105	-0-	6058	2	36	9	Y	33					100
02	7685 X	6911	-0-	-774	-0-	6876	2	35	9	Y	32	6	1			126
03	8060 X	7072	-0-	-988	-0-	7038	2	34	9	Y	31	135	1			22
04	7800 X	6612	-0-	-1188	-0-	6576	2	36	9	Y	33	7	1			48
05	7657 X	5937	-0-	-1720	-0-	5837	2	100	9	Y	91	49	1			90

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
05	2852 N	2426	-0-	-426	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829													
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14238 05/01/2022															

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823									
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 1	18

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59 1	1 3	Y	1	53
01	3472	X	59	-0-	-3413	-0-	58 1	1 3	Y	-0-	53
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-			Y	-0-	53
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	53
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9461 - 9466
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21 1	23

T-BIRD (QUEEN CITY)																	
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					51
02		638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					51
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			27

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			25

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			28

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
 CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	51	-0-	-3049	930	50	1	1	9	Y	1			58
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			58
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	31

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	19

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-			97
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	Y	-0-			97
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	67	1	138	2	Y	-0-			97
03	254 N	49	-0-	-205	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			97
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-			97
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			97

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

12	806 N	576	-0-	-230	-0-	83	1	484	2	N	8			65
01	713 N	392	-0-	-321	-0-	114	1	278	2	N	-0-			65
02	754 N	412	-0-	-342	-0-	128	1	267	2	N	15			80
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			80
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	432	2	N	-0-			80
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1249	2	N	9			89
						10	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

12	10199 X	2121	-0-	-8078	-0-	2121	2			Y	-0-			51
01	10199 X	210	-0-	-9989	-0-	192	2	18	9	Y	16			67
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			95
03	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10152	2	145	9	Y	132	100	1	127
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	106	1	6980	2	Y	57	117	1	67
						63	9							
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	2	64	9	Y	58			125

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	Y	5	4	1	9
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915															
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-			8
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	61	2	6	9	Y	5			13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	Y	10	7	1	16
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	1	3	1	14
							1	9							
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2			16

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858															
12		5549 X	1994	-0-	-3555	-0-	1994	2			Y	-0-			18
01		5549 X	273	-0-	-5276	-0-	251	2	22	9	Y	20			38
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4429	2	64	9	Y	58	44	1	52
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	2	Y	13	27	1	38
							14	9							
05		1984 X	1299	-0-	-685	-0-	1286	2	13	9	Y	12			50

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010															
12		10416 X	7266	-0-	-3150	-0-	6904	2	362	9	Y	329	330	1	362
01		10416 X	268	-0-	-10148	-0-	268	2			Y	-0-			362
02	DLQ	G-10	274	-0-	274	-0-	274	2			Y	-0-			362
03		16400 X	16126	-0-	-274	-0-	15898	2	228	9	Y	207	335	1	234
04		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10237	2	255	9	Y	232	327	1	139
05		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	9878	2	196	9	Y	178	168	1	149

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904															
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	2	Y	-0-			62
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	2	Y	-0-			62
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	-0-	91	1	190	2	Y	-0-			62
03		348 N	67	-0-	-281	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816															
12		372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	Y	13	10	1	13
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	5	10	1	8
							6	9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			64
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			64
02	DLQ G-10	79	-0-	79	-79	79	2			Y	-0-			64
03	261 X	182	-0-	-79	-0-	179	2	3	9	Y	3	4	1	63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	240	1	2389	2	Y	22	29	1	107
						24	9							
01	2201 X	359	-0-	-1842	-0-	122	1	237	2	Y	-0-			107
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
05	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	37	1	287	2	Y	5			112
						6	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	Y	7	5	1	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
12	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	1206	1	11984	2	Y	113	147	1	235
						124	9							
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-			235
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
05	10292 X	5875	-0-	-4417	-0-	655	1	5122	2	Y	89			324
						98	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899														
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	792	2	42	9	Y	38	38	1	18
01	1612 X	34	-0-	-1578	-0-	34	2			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	907	2	13	9	Y	12	19	1	11
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	Y	17	25	1	3
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	2	11	9	Y	10	9	1	4

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
12	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		Y	-0-			8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	Y	17	13	12
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1229	2	Y	11	21	2
						12	9						
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	Y	9		11

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
12	837 N	612	-0-	-225	-0-	257	1	355	2	Y	-0-		47
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	867	2	Y	-0-		47
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	17	1	18	2	Y	-0-		47
03	1179 N	1144	-0-	-35	-0-	226	1	916	2	Y	2		49
						2	9						
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	446	1	1246	2	Y	4		53
						4	9						
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	270	1	950	2	Y	5		58
						6	9						

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
12	1333 N	877	-0-	-456	-0-	128	1	746	2	N	3		67
						3	9						
01	1395 N	605	-0-	-790	-0-	176	1	429	2	N	-0-		67
02	1276 N	626	-0-	-650	-0-	198	1	411	2	N	15		82
						17	9						
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	3		85
						3	9						
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	N	5		90
						6	9						
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25		115

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
12	3100 N	4160	-0-	1060	1060	4149	2	11	9	N	10		180
01	1610 N	550	-0-	-1060	-0-	493	2	57	9	N	52	181	51
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		51
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412	2	36	9	N	33		84
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	-0-		84
05	1240 X	1171	-0-	-69	-0-	1143	2	28	9	N	25		109

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		57
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	N	8		65
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		65
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		65

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		660 N	660	-0-	-0-	60 1	592 2		N	7	7 1		82
01		558 N	85	-0-	-473	8 9			N	-0-			82
02		638 N	-0-	-0-	-638	29 1	56 2		N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		393 N	393	-0-	-0-	44 1	342 2		N	6			88
						7 9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926	
12		93 N	31	-0-	-62	31 2			N	-0-			35
01		148 N	148	-0-	-0-	148 2			N	-0-			35
02		32 N	32	-0-	-0-	32 2			N	-0-			35
03		759 N	759	-0-	-0-	748 2	11 9		N	10			45
04		59 N	59	-0-	-0-	1 1	58 2		N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772	
GUERRA MINERAL TRUST				1									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332	
12		632 N	632	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	453 2			N	-0-			-0-
02		406 N	247	-0-	-159	247 2			N	-0-			-0-
03		496 N	351	-0-	-145	351 2			N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	447 2	3 9		N	3			3

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330	
12		372 N	246	-0-	-126	36 1	210 2		N	-0-			-0-
01		465 N	260	-0-	-205	39 1	221 2		N	-0-			-0-
02		348 N	217	-0-	-131	50 1	167 2		N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	63 1	314 2		N	-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	49 1	274 2		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	51 1	184 2		N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460	
12	651 N	509	-0-	-142	-0-		75	1	434	2	N	-0-	-0-
01	775 N	502	-0-	-273	-0-		75	1	427	2	N	-0-	-0-
02	493 N	362	-0-	-131	-0-		83	1	279	2	N	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-		102	1	509	2	N	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-		84	1	467	2	N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-		99	1	358	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		249	1	1446	2	N	-0-	-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		228	1	1304	2	N	-0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-						N	-0-	-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-	-0-
04	690 N	407	-0-	-283	-0-		62	1	345	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2			N	-0-	-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-		615	2			N	-0-	-0-
02	783 N	404	-0-	-379	-0-		404	2			N	-0-	-0-
03	837 N	404	-0-	-433	-0-		404	2			N	-0-	-0-
04	600 N	507	-0-	-93	-0-		507	2			N	-0-	-0-
05	434 N	307	-0-	-127	-0-		307	2			N	-0-	-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058	
12	2108 N	960	-0-	-1148	-0-		960	2			N	-0-	107
01	2015 N	1955	-0-	-60	-0-		1953	2		2	9	N	2
02	1711 N	1156	-0-	-555	-0-		1156	2				N	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2				N	-0-
04	1890 N	1510	-0-	-380	-0-		1510	2				N	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788	2				N	-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
12	1147 N	870	-0-	-277	-0-		870	2			N	-0-	-0-
01	930 N	692	-0-	-238	-0-		692	2			N	-0-	-0-
02	899 N	670	-0-	-229	-0-		670	2			N	-0-	-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2			N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-	-0-
05	713 N	660	-0-	-53	-0-		660	2			N	-0-	-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219	
12	3162 X	2522	-0-	-640	-0-		2522	2			N	-0-	-0-
01	3162 X	2518	-0-	-644	-0-		2518	2			N	-0-	-0-
02	2755 X	1737	-0-	-1018	-0-		1737	2			N	-0-	-0-
03	2697 X	2024	-0-	-673	-0-		2024	2			N	-0-	-0-
04	2580 X	1772	-0-	-808	-0-		1772	2			N	-0-	-0-
05	2511 X	884	-0-	-1627	-0-		884	2			N	-0-	-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	561	-0-	-152	-0-	83 1	478 2	N	-0-			-0-
01	868 N	591	-0-	-277	-0-	88 1	503 2	N	-0-			-0-
02	551 N	426	-0-	-125	-0-	98 1	328 2	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	125 1	627 2	N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	100 1	556 2	N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	115 1	416 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

12	682 X	124	-0-	-558	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
01	682 X	7	-0-	-675	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	870 X	36	-0-	-834	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
03	930 X	839	-0-	-91	-0-	40 1	799 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	566	-0-	566	566	27 1	539 2	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7308 - 7418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	10	21 1	10
						11	9						
01	899 N	600	-0-	-299	-0-	30	1	563	2	Y	6	8 1	8
						7	9						
02	464 N	434	-0-	-30	-0-	21	1	400	2	Y	12	8 1	12
						13	9						
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	11	11 1	12
						12	9						
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	11	14 1	9
						12	9						
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	1	4 1	6
						1	9						

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8638 - 8658			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884			
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	2	Y	162	198 1	70
						178	9						
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1558	2	Y	167	123 1	114
						184	9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	157	183 1	88
						173	9						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	138	181 1	45
						152	9						
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	78	1	1417	2	Y	133	101 1	77
						146	9						
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	80	1	1386	2	Y	115	102 1	90
						127	9						

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	696 2	Y	3	6 1		4
01	806 N	723	-0-	-83	-0-	37 1	683 2	Y	3	5 1		2
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38 1	732 2	Y	1			3
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	721 2	Y	-0-	3 1		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36 1	725 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	37 1	752 2	Y	-0-			-0-

VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840
12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	314 1	5799 2	Y	51	98 1		74
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	345 1	6381 2	Y	67	98 1		43
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	285 1	5537 2	Y	52			95
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	303 1	6106 2	Y	28	72 1		51
04	6570 X	6403	-0-	-167	-0-	298 1	6065 2	Y	36	58 1		29
05	6789 X	5784	-0-	-1005	-0-	269 1	5446 2	Y	63			92

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	72 1	1340 2	Y	26	49 1		35
01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	71 1	1321 2	Y	33	49 1		19
02	1421 N	1258	-0-	-163	-0-	60 1	1169 2	Y	26			45
03	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	66 1	1322 2	Y	-0-	28 1		17
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1262 2	Y	-0-	17 1		-0-
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	53 1	1067 2	Y	-0-			-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
01	682 N	265	-0-	-417	-0-	13	1	248	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
02	464 N	223	-0-	-241	-0-	11	1	210	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	2	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-		-0-

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

12	868 X	835	-0-	-33	-0-	43	1	788	2	Y	4	7 1	5
						4	9						
01	1116 X	802	-0-	-314	-0-	41	1	755	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
02	1044 X	651	-0-	-393	-0-	31	1	614	2	Y	5		8
						6	9						
03	1116 X	715	-0-	-401	-0-	34	1	679	2	Y	2	7 1	3
						2	9						
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	37	1	758	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
05	837 X	749	-0-	-88	-0-	35	1	708	2	Y	5		6
						6	9						

 CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	1240 X	783	-0-	-457	-0-	40	1	737	2	Y	5	24 1	21
						6	9						
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	121	1	2231	2	Y	28	32 1	17
						31	9						
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	Y	59		76
						65	9						
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	Y	58	77 1	57
						64	9						
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	121	1	2464	2	Y	105	108 1	54
						116	9						
05	2108 N	607	-0-	-1501	-0-	26	1	529	2	Y	47		101
						52	9						

 FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID -> 176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID -> 179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID -> 179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID -> 182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406					
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228					
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	134	105	1			29
						147	9									
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	132	89	1			72
						145	9									
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	25	1	433	2	Y	115	97	1			90
						127	9									

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID -> 185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394					
12	558 N	261	-0-	-297	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
CHAPA, DAVID			WELL #:	9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST, TEMPLE. W			WELL #:	37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	11 1	202 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	11 1	196 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	9 1	183 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	7 1	150 2	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:	38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	1	1	23	2	Y	21	14	1	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47	23	9			Y	-0-	7	1	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980						
12	3844 X	815	-0-	-3029	-0-	42	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	1164	-0-	-2680	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-			-0-
02	3596 X	87	-0-	-3509	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	616	-0-	-3228	-0-	29	1	587	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	206	-0-	206	206	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
03	T. A.	43	-0-	43	94	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
04	94 X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060						
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	106	1	1963	2	Y	20	15	1	5
						22	9							
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
02	1769 X	1472	-0-	-297	-0-	72	1	1392	2	Y	7	4	1	3
						8	9							
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
05	2077 X	1546	-0-	-531	-0-	72	1	1464	2	Y	9	4	1	5
						10	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7536 - 7570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 - 6536	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961		
12	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	179	1	3303	2	N	102	132	1	42
						112	9							
01	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	170	1	3138	2	N	95	91	1	46
						105	9							
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	148	1	2873	2	N	85	68	1	63
						94	9							
03	3596 X	3073	-0-	-523	-0-	140	1	2826	2	N	97	89	1	71
						107	9							
04	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	141	1	2881	2	N	99	118	1	52
						109	9							
05	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	136	1	2749	2	N	91	72	1	71
						100	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	1 1	-0-
						1	9					
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	1 1	-0-
						1	9					
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	1 1	-0-
						1	9					
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	1 1	-0-
						1	9					

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
02	116 N	35	-0-	-81	-0-	2	1	32	2	N	1 1	-0-
						1	9					
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	1 1	-0-
						1	9					
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	1 1	-0-
						1	9					
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650
12	2511 N	2447	-0-	-64	-0-	123	1	2279	2	N	41 52	14
						45	9					
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	N	38 36	16
						42	9					
02	2262 N	2141	-0-	-121	-0-	103	1	2001	2	N	34 27	23
						37	9					
03	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	105	1	2113	2	N	40 36	27
						44	9					
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2139	2	N	40 47	20
						44	9					
05	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	106	1	2145	2	N	36 29	27
						40	9					

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 - 9297	
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88 1	1545	2	N	16	20	1	10
						18 9							
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	82 1	1468	2	N	17	12	1	15
						19 9							
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	74 1	1436	2	N	16	19	1	12
						18 9							
03	1643 N	1326	-0-	-317	-0-	68 1	1243	2	N	14	18	1	8
						15 9							
04	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	73 1	1327	2	N	13	10	1	11
						14 9							
05	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	76 1	1322	2	N	11	10	1	12
						12 9							

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 - 10694	
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	205 1	3616	2	N	161	198	1	74
						177 9							
01	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	218 1	3900	2	N	167	123	1	118
						184 9							
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	253 1	4910	2	N	157	183	1	92
						173 9							
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	241 1	4423	2	N	138	181	1	49
						152 9							
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	232 1	4225	2	N	132	101	1	80
						145 9							
05	4960 X	4157	-0-	-803	-0-	220 1	3809	2	N	116	103	1	93
						128 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	20	26	1	8
						22	9							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	19	18	1	9
						21	9							
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	17	13	1	13
						19	9							
03	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	65	1	1305	2	N	20	18	1	15
						22	9							
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	62	1	1264	2	N	20	24	1	11
						22	9							
05	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	62	1	1257	2	N	18	14	1	15
						20	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956					
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008					
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	143	1	2633	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	138	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2581 N	2505	-0-	-76	-0-	123	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	131	1	2633	2	N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	123	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	125	1	2534	2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294					
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	620 N	208	-0-	-412	-0-	11	1	197	2	N	-0-	-0-
01	713 N	255	-0-	-458	-0-	13	1	242	2	N	-0-	-0-
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	26	1	506	2	N	-0-	-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	2	N	-0-	-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837
12	1054 N	986	-0-	-68	-0-	48	1	893	2	N	41	53 1 14
01	1023 N	952	-0-	-71	-0-	45	9	863	2	N	38	36 1 16
02	928 N	833	-0-	-95	-0-	42	9	757	2	N	34	27 1 23
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	39	1	862	2	N	40	36 1 27
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	43	1	831	2	N	40	47 1 20
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	44	9	797	2	N	36	29 1 27
						39	1					
						40	9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570 - 8134
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	224	1	4133	2	N	464	601 1 197
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	510	9	4012	2	N	434	415 1 216
02	4379 X	4254	-0-	-125	-0-	217	1	3640	2	N	388	309 1 295
03	4867 X	4606	-0-	-261	-0-	477	9	3911	2	N	455	414 1 336
04	4710 X	4433	-0-	-277	-0-	187	1	3751	2	N	453	540 1 249
05	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	427	9	3623	2	N	415	328 1 336
						194	1					
						501	9					
						184	1					
						498	9					
						179	1					
						457	9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 - 7380
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032
12	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	122	1	2148	2	N	16	20 1 11
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	18	9	2130	2	N	17	12 1 16
02	2175 N	2058	-0-	-117	-0-	119	1	1941	2	N	15	18 1 13
03	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	19	9	1873	2	N	14	18 1 9
04	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	100	1	1948	2	N	13	10 1 12
05	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	17	9	1860	2	N	11	10 1 13
						102	1					
						15	9					
						107	1					
						14	9					
						107	1					
						12	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	304 1	5344 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4719	-0-	-365	-0-	250 1	4469 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4404	-0-	-352	-0-	216 1	4188 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	260 1	4762 2		N	-0-			-0-
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	258 1	4714 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	3451	-0-	-1633	-0-	188 1	3263 2		N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341			
12	961 X	833	-0-	-128	-0-	38 1	705 2		N	82	106 1		36
01	899 X	721	-0-	-178	-0-	33 1	604 2		N	76	73 1		39
02	841 X	701	-0-	-140	-0-	84 9	595 2		N	68	54 1		53
03	899 X	629	-0-	-270	-0-	31 1	528 2		N	68	66 1		55
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	75 9	734 2		N	23	53 1		25
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	26 1	719 2		N	20	22 1		23
						25 9							
						36 1							
						22 9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	2 1	40 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595			
12	1984 X	1529	-0-	-455	-0-	80 1	1414 2		N	32	39 1		16
01	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	35 9	1822 2		N	33	25 1		24
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	102 1	1707 2		N	31	37 1		18
03	1581 X	1140	-0-	-441	-0-	36 9	1052 2		N	28	36 1		10
04	1890 N	885	-0-	-1005	-0-	88 1	811 2		N	27	20 1		17
05	1953 N	943	-0-	-1010	-0-	34 9	868 2		N	23	20 1		20
						57 1							
						31 9							
						44 1							
						30 9							
						50 1							
						25 9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968			
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	185 1	3416 2		N	81	105 1		32
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	89 9	3247 2		N	76	73 1		35
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	176 1	3063 2		N	68	54 1		49
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	84 9	3319 2		N	80	73 1		56
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	158 1	3217 2		N	80	95 1		41
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	75 9	3096 2		N	73	57 1		57
						165 1							
						88 9							
						158 1							
						88 9							
						153 1							
						80 9							

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	2	N	320	137
						352	9				396	
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	235	1	4205	2	N	335	227
						369	9				245	
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	223	1	4315	2	N	314	175
						345	9				366	
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	236	1	4340	2	N	276	89
						304	9				362	
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	220	1	4016	2	N	265	153
						292	9				201	
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	3867	2	N	229	178
						252	9				204	

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

12	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	166	1	3058	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	161	1	2973	2	N	-0-	-0-
02	3306 X	2783	-0-	-523	-0-	136	1	2647	2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	157	1	3168	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	159	1	3239	2	N	-0-	-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3141	2	N	-0-	-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	N	-0-	75
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-	75
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-	75
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	N	-0-	75
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	2	N	-0-	75
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	2	N	-0-	75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	153	1	2691	2	N	16	10
						18	9				20	
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	174	1	3107	2	N	17	15
						19	9				12	
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	202	1	3926	2	N	16	13
						18	9				18	
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	211	1	3877	2	N	14	9
						15	9				18	
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	N	13	12
						14	9				10	
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	171	1	2955	2	N	11	13
						12	9				10	

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	176	1	3106	2	N	15	1
						17	9				20	
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	N	17	6
						19	9				12	
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	149	1	2891	2	N	15	3
						17	9				18	
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	164	1	3016	2	N	14	-0-
						15	9				17	
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	2	N	13	3
						14	9				10	
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	155	1	2691	2	N	12	5
						13	9				10	

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3038 X	3002	-0-	-36	-0-	161	1	2841	2	N	-0-				-0-
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	153	1	2733	2	N	-0-				-0-
02	2842 X	2610	-0-	-232	-0-	128	1	2482	2	N	-0-				-0-
03	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	141	1	2593	2	N	-0-				-0-
04	2910 X	2588	-0-	-322	-0-	134	1	2454	2	N	-0-				-0-
05	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	150	1	2592	2	N	-0-				-0-

 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

12	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	119	2	N	17	20	1		12
						19	9								
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	87	2	N	17	12	1		17
						19	9								
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	4	1	69	2	N	16	18	1		15
						18	9								
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	2	15	9	N	14	18	1		11
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	13	10	1		14
						14	9								
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	12	10	1		16
						13	9								

 OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

12	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	115	1	2016	2	N	44				145
						48	9								
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	114	1	2048	2	N	33				178
						36	9								
02	2059 N	2048	-0-	-11	-0-	96	1	1867	2	N	77				255
						85	9								
03	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	106	1	1940	2	N	-0-	189	1		66
04	2130 N	2045	-0-	-85	-0-	101	1	1839	2	N	95				161
						105	9								
05	2201 N	1709	-0-	-492	-0-	93	1	1609	2	N	6				167
						7	9								

 WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HOMEVILLE WELL #: RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021												

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
 MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

12	1581 #	1121	-0-	-460	-0-	124 1	997 2	N	-0-			-0-
01	1767 #	1411	-0-	-356	-0-	174 1	1237 2	N	-0-			-0-
02	493 N	225	-0-	-268	-0-	25 1	200 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	99 1	932 2	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4043 2	34 9	N	31			38
01	2015 X	1499	-0-	-516	-0-	1455 2	44 9	N	40			78
02	2001 X	686	-0-	-1315	-0-	653 2	33 9	N	30	77 1		31
03	4092 X	1679	-0-	-2413	-0-	1657 2	22 9	N	20			51
04	3960 X	989	-0-	-2971	-0-	989 2		N	-0-			51
05	4092 X	556	-0-	-3536	-0-	556 2		N	-0-			51

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			15
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355												
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023												
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944												
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374												
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011												

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	54	30	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	68	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	86	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

12	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	176	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	176			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	196	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	296	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

12	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	128	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	153	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	253	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

12	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	262	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	287	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	412	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	412			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	749	1	5439	2	N	83	28	188
							91	9						
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	652	1	5125	2	N	109	38	257
							120	9						
02		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	644	1	5048	2	N	94	213	138
							103	9						
03		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	708	1	5459	2	N	90	28	199
							99	9						
04		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	682	1	5158	2	N	63	28	231
							69	9						
05		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	595	1	4739	2	N	42	45	227
							46	9						

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739														

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168														

12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440														

12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	227	1	1647	2	N	58	1	267
							64	9						
01		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	173	1	1361	2	N	41	1	307
							45	9						
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	205	1	1609	2	N	43	185	165
							47	9						
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	220	1	1699	2	N	43	1	207
							47	9						
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	217	1	1644	2	N	37	3	241
							41	9						
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	204	1	1629	2	N	39	1	279
							43	9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 168288		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15980		PERF.11350 - 12100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	940 1	7029 2	N	183	214 1	1 8	79
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	201 9	861 1	N	127	41 1	2 8	163
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	140 9	801 1	N	169	213 1		119
03	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	186 9	871 1	N	209	210 1	2 8	116
04	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	230 9	859 1	N	161	30 1	3 8	244
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	177 9	503 1	N	81	224 1	1 8	100
						89 9						

R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.11360 - 13830		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	1 1		-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176		PERF.11280 - 12094		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		14

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444		
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	207 1	1549 2	N	194	185 1		110
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	213 9	178 1	N	54	11 1		153
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	59 9	169 1	N	51	8 1		196
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	56 9	177 1	N	37	8 1		225
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	41 9	179 1	N	17	8 1		234
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	19 9	169 1	N	8	13 1		229
						9 9						

R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11412 - 12640		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1737 N	1737	-0-	-0-	204	1	N	5		220
						6	9				
01		1674 N	1655	-0-	-19	187	1	N	-0-		220
02		1653 N	1576	-0-	-77	178	1	N	-0-		220
03		1736 N	1598	-0-	-138	183	1	N	-0-		220
04		1590 N	1574	-0-	-16	184	1	N	-0-		220
05		1698 N	1698	-0-	-0-	179	1	N	83	180 1	123
						91	9				

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620			
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	21	233	
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	9	54	1	N	116	349	
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	128	9	71	1	N	64	180 1	233
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	70	9	53	1	N	37	270	
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	41	9	25	1	N	38	308	
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	42	9	24	1	N	108	183 1	233
							119	9						

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.1148	-	13628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.3564	-	14250
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	278	1	2080	2	N	31	21	1	9 8 229
						34	9							
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	209	1	1646	2	N	106	199	1	9 8 127
						117	9							
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	170	1	1333	2	N	35	20	1	142
						39	9							
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	153	1	1182	2	N	46	20	1	8 8 160
						51	9							
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	71	20	1	18 8 193
						78	9							
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	2	N	38	34	1	9 8 188
						42	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	1.3476	-	13513
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	1.3232	-	13323
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	1.5188	-	15444
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)			89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
EIA "A"			WELL #:	1	RRCID ->	191087	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	15667	PERF.	8978 - 9341
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
12	14B2 EXT	2075 -0-	2075	2075	106 1	1967 2	N	2				79
01	14B2 EXT	360 -0-	360	2435	20 1	340 2	N	-0-				79
02	14B2 EXT	1 -0-	1	2436	1 2		N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	2436			N	-0-				79
*04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	2436			N	-0-		1 1		78
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	2436			N	-0-				78
EIA "A"			WELL #:	3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654
12	1058 N	1058 -0-	-0-	-0-	53 1	983 2	N	20				179
01	1097 N	1097 -0-	-0-	-0-	22 9	931 2	N	100	184 1			95
02	1086 N	1086 -0-	-0-	-0-	56 1	971 2	N	40				135
03	1020 N	1020 -0-	-0-	-0-	110 9	931 2	N	37				172
04	1182 N	1182 -0-	-0-	-0-	71 1	1120 2	N	12				184
05	867 N	867 -0-	-0-	-0-	44 9	819 2	N	-0-				184
					48 1							
					41 9							
					49 1							
					13 9							
					48 1							
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
GARCIA, E.			WELL #:	1 C	RRCID ->	088170	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	8765 - 8782
12	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
HIDALGO-WILLACY			WELL #:	2A	RRCID ->	118847	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8717 - 8789
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
AMYX UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	120343	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8679 - 8779
12	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				21
01	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				21
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				21
03	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				21
04	DLQ G-10	454 -0-	454 B	454	454 2		Y	-0-				21
05	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0- B	454			Y	NO RPT				21
HIDALGO - WILLACY			WELL #:	1 B	RRCID ->	121793	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9241 - 9347
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587									
HIDALGO - WILLACY			WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		25
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		25
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HIDALGO - WILLACY			WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HIDALGO - WILLACY			WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		34
HIDALGO-WILLACY			WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION			WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996										
12	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	65
01	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	65
02	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	65
03	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	65
04	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	65
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y		NO RPT	65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742										
12	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0- B	-0-		Y		-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y		NO RPT	-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285										
12	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257										
12	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	56
01	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	56
02	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	56
03	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	56
04	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446										
12	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0- B	-0-		N		-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. //		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		// CONT. // 036587														
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	183
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	183
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	183
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	183
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	183
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT	183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549										
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT	147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280										
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT	-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334										
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370										
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y NO RPT	19

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		//CONT.//		89081	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		13B	RRCID ->	214703	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	8455	-	8494		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				20

ZAMORA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215852	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	7876	-	7920		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #:		2	RRCID ->	216141	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8575	-	8688		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				21
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				21
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				21

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	218791	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7900	-	8118		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		2B	RRCID ->	219531	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8042	-	8092		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				20

HIDALGO-WILLACY		WELL #:		1B	RRCID ->	220491	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	7957	-	8004		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220504	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7942	-	7974		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			128
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			128
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			128
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			128
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			128
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			128

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			16
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873												
12	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	104	1	510	2	Y	43	74 1 95
						47	9					
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	122	1	557	2	Y	9	104
						10	9					
02	667 N	625	-0-	-42 B	-0-	136	1	477	2	Y	11	115
						12	9					
03	651 N	43	-0-	-608 B	-0-	11	1	32	2	Y	-0-	115
04	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	181	1	761	2	Y	16	61 1 70
						18	9					
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	163	1	608	2	Y	24	94
						26	9					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
12	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520												
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 274222		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10148		- 10224			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	1	3	1	26	

EIA 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360		- 8190	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193	
02	0 N	354	-0-	354	B	-18767	24	1	324	2	N	5		198	
							6	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18767				N	-0-			198	
04	14B2 EXT	85	-0-	85	B	-18682	4	1	81	2	N	-0-		198	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18682				N	-0-			198	

SMITH PRODUCTION INC.		789662		CNG V		WELL #: 1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645 - 8665	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CNG I				WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 5168		- 5188	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024															

CNG I				WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468		PERF. 7080		- 7164	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024															

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
DONALD E WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496		- 15662			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 17495	PERF.15962	- 16026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 X	3	-0-	-803	-0-	2 2	1 9	Y	1			34
01	744 X	274	-0-	-470	-0-	23 1	250 2	Y	1	27 1		8
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	1 9	809 2	Y	2			10
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	2 9	1148 2	Y	1			11
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1 9	1082 2	Y	2			13
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	2 9	993 2	Y	2			15
						2 9						

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH 17112	PERF.16232	- 16462
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15800	PERF.15098	- 15262
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	116 1	1315 2	Y	-0-			-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90 1	1292 2	Y	-0-			-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039	- 15940
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406	- 17106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096	- 14200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8866 X	8625	-0-	-241	-0-	611	1	8013	2	Y	1		24
01	8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	643	1	6938	2	Y	1	19 1	6
02	8294 X	6635	-0-	-1659	-0-	598	1	6037	2	Y	-0-		6
03	8618 X	7089	-0-	-1529	-0-	629	1	6459	2	Y	1		7
04	8340 X	5882	-0-	-2458	-0-	476	1	5406	2	Y	-0-		7
05	8618 X	7417	-0-	-1201	-0-	485	1	6930	2	Y	2		9

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	26		168
01	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	104	1	1124	2	Y	18	133 1	53
02	1247 N	1084	-0-	-163	-0-	95	1	961	2	Y	25		78
03	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	101	1	1032	2	Y	15		93
04	1200 N	952	-0-	-248	-0-	75	1	854	2	Y	21		114
05	1147 N	679	-0-	-468	-0-	42	1	595	2	Y	38		152

 THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

 THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

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

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

12	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	875	1	11757	3	Y	5					12
01	10106 X	9638	-0-	-468	-0-	651	1	8984	3	Y	3					15
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	789	1	11096	3	Y	6	12	1			9
03	12431 X	10891	-0-	-1540	-0-	743	1	10146	3	Y	2					11
04	12240 X	8702	-0-	-3538	-0-	596	1	8103	3	Y	3					14
05	12710 X	11292	-0-	-1418	-0-	764	1	10522	3	Y	5					19

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	3	Y	-0-					2
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-					2
02	1131 N	1022	-0-	-109	-0-	68	1	953	3	Y	1	2	1			1
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	3	Y	1					2
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	Y	-0-					2
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	1					3

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

12	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	1201	1	16144	3	Y	7					24
01	15066 X	14164	-0-	-902	-0-	957	1	13203	3	Y	4					28
02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1104	1	15528	3	Y	9	22	1			15
03	17360 X	16047	-0-	-1313	-0-	1096	1	14947	3	Y	4					19
04	16800 X	12030	-0-	-4770	-0-	823	1	11201	3	Y	5					24
05	17794 X	16462	-0-	-1332	-0-	1115	1	15339	3	Y	7					31

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	3100 N	10059	-0-	6959	6959	698	1	9355	3	Y	5					6
01	3100 N	11455	-0-	8355	15314	775	1	10677	3	Y	3					9
02	2900 N	13968	-0-	11068	26382	927	1	13033	3	Y	7	7	1			9
03	40640 X	14258	-0-	-26382	-0-	972	1	13282	3	Y	4					13
04	11100 X	8640	-0-	-2460	-0-	591	1	8046	3	Y	3					16
05	14942 X	14131	-0-	-811	-0-	957	1	13167	3	Y	6					22

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313											
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PONTIAC OIL, INC. 670449											
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299											
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	5400	-0-	-25	-0-	374	1	5024	3	Y	2		16
01	5425 X	4194	-0-	-1231	-0-	284	1	3909	3	Y	1		17
02	5075 X	4564	-0-	-511	-0-	303	1	4259	3	Y	2	13 1	6
03	5394 X	4929	-0-	-465	-0-	336	1	4592	3	Y	1		7
04	5220 X	4384	-0-	-836	-0-	289	1	4088	3	Y	6		13
05	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	329	1	4527	3	Y	2		15

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

12	1302 X	1028	-0-	-274	-0-	71	1	956	3	Y	1		2
01	1302 X	831	-0-	-471	-0-	57	1	773	3	Y	1		3
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	3	Y	2	2 1	3
03	1302 X	884	-0-	-418	-0-	61	1	823	3	Y	-0-		3
04	1260 X	1028	-0-	-232	-0-	70	1	958	3	Y	-0-		3
05	1395 X	955	-0-	-440	-0-	64	1	891	3	Y	-0-		3

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

12	4991 X	1869	-0-	-3122	-0-	129	1	1740	3	Y	-0-		9
01	3658 X	1572	-0-	-2086	-0-	105	1	1466	3	Y	1		10
02	3422 X	1905	-0-	-1517	-0-	126	1	1778	3	Y	1	8 1	3
03	3007 X	1747	-0-	-1260	-0-	119	1	1627	3	Y	1		4
04	2070 X	1547	-0-	-523	-0-	104	1	1442	3	Y	1		5
05	2046 X	1521	-0-	-525	-0-	103	1	1417	3	Y	1		6

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCLEAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	166269	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11277	- 11311	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11085	- 13515	
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1345	3	Y	-0-			3
01	1643 X	1073	-0-	-570	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-			3
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	128	1	1740	3	Y	-0-			2
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	3	Y	1			3
						1	9							
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	1			4
						1	9							
FROST MCLEAN				WELL #:	1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.11166	- 11186	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #:	20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118	- 11208	
12	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	120	1	1623	3	Y	1			3
						1	9							
01	2635 X	897	-0-	-1738	-0-	59	1	837	3	Y	1			4
						1	9							
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	153	1	2152	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
03	2449 X	1248	-0-	-1201	-0-	86	1	1162	3	Y	-0-			2
04	2370 X	695	-0-	-1675	-0-	47	1	647	3	Y	1			3
						1	9							
05	2480 X	1100	-0-	-1380	-0-	75	1	1025	3	Y	-0-			3
THOMPSONVILLE, NE. (12500)				WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12366	- 12386	
COLUMBUS ENERGY, LLC				89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MCLEAN, MARRS, -C-				169313										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12382 - 12390			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1428	1	19186	3	Y	8	38
							9	9					
01		19468 X	16505	-0-	-2963	-0-	1110	1	15387	3	Y	7	45
							8	9					
02		19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	1293	1	18185	3	Y	10	20
							11	9		35	1		
03		20615 X	19483	-0-	-1132	-0-	1326	1	18150	3	Y	6	26
							7	9					
04		19950 X	14405	-0-	-5545	-0-	985	1	13416	3	Y	4	30
							4	9					
05		20832 X	20176	-0-	-656	-0-	1366	1	18800	3	Y	9	39
							10	9					

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12914 - 12927			
12		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	583	1	7831	3	Y	4	17
							4	9					
01		8091 X	7175	-0-	-916	-0-	480	1	6693	3	Y	2	19
							2	9					
02		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	522	1	7327	3	Y	2	6
							2	9		15	1		
03		8432 X	8117	-0-	-315	-0-	554	1	7561	3	Y	2	8
							2	9					
04		8160 X	6994	-0-	-1166	-0-	473	1	6515	3	Y	5	13
							6	9					
05		8432 X	7671	-0-	-761	-0-	519	1	7149	3	Y	3	16
							3	9					

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13058 - 13091			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12850 - 12890			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	3	Y	-0-			4
01	2418 X	1652	-0-	-766	-0-	111	1	1540	3	Y	1			5
						1	9							
02	2262 X	2048	-0-	-214	-0-	136	1	1912	3	Y	-0-	4	1	1
03	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	132	1	1801	3	Y	1			2
						1	9							
04	2100 X	1610	-0-	-490	-0-	110	1	1499	3	Y	1			3
						1	9							
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	154	1	2126	3	Y	1			4
						1	9							

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010														
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	218	1	2935	3	Y	2			6
						2	9							
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	167	1	2315	3	Y	1			7
						1	9							
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	187	1	2630	3	Y	1	5	1	3
						1	9							
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	197	1	2688	3	Y	1			4
						1	9							
04	3060 X	2471	-0-	-589	-0-	168	1	2302	3	Y	1			5
						1	9							
05	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	194	1	2677	3	Y	1			6
						1	9							

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970														
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	3	Y	-0-			3
01	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	83	1	1147	3	Y	1			4
						1	9							
02	1769 X	1382	-0-	-387	-0-	92	1	1289	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
03	1891 X	1411	-0-	-480	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-			2
04	1590 X	1494	-0-	-96	-0-	102	1	1392	3	Y	-0-			2
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	3	Y	1			3
						1	9							

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	610	1	8199	3	Y	3		14
						3	9						
01	7750 X	5415	-0-	-2335	-0-	362	1	5050	3	Y	3		17
						3	9						
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	609	1	8588	3	Y	4	13 1	8
						4	9						
03	8804 X	6930	-0-	-1874	-0-	473	1	6454	3	Y	3		11
						3	9						
04	8520 X	7034	-0-	-1486	-0-	480	1	6551	3	Y	3		14
						3	9						
05	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	477	1	6574	3	Y	3		17
						3	9						
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908				
12	6975 X	425	-0-	-6550	-0-	29	1	396	3	Y	-0-		11
						18	1	250	3	Y	-0-		11
01	6975 X	268	-0-	-6707	-0-								3
02	6525 X	-0-	-0-	-6525	-0-						8 1		4
03	6479 X	6070	-0-	-409	-0-	412	1	5657	3	Y	1		4
						1	9						
04	3360 X	2406	-0-	-954	-0-	165	1	2241	3	Y	-0-		4
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	323	1	4447	3	Y	-0-		4
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136				
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	Y	1		5
						1	9						
01	2418 X	2191	-0-	-227	-0-	148	1	2042	3	Y	1		6
						1	9						
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	178	1	2511	3	Y	1	4 1	3
						1	9						
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	193	1	2639	3	Y	1		4
						1	9						
04	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	155	1	2099	3	Y	-0-		4
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	206	1	2841	3	Y	1		5
						1	9						
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	880	3	Y	-0-		1
						46	1	630	3	Y	-0-		1
01	1054 N	676	-0-	-378	-0-								1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	71	1	995	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	Y	-0-		1
						44	1	608	3	Y	-0-		1
04	660 N	652	-0-	-8	-0-								1
05	1147 N	984	-0-	-163	-0-	67	1	916	3	Y	1		2
						1	9						
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

12	4960 X	2496	-0-	-2464	-0-	719	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	5270 X	1898	-0-	-3372	-0-	447	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	4930 X	1680	-0-	-3250	-0-	334	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	1940	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	3129	-0-	-1731	-0-	620	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	2511 X	1156	-0-	-1355	-0-	260	1	896	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	160	1	396	2	N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	203	1	658	2	N	-0-					-0-
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	141	1	571	2	N	-0-					-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	515	1	815	2	N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	2	N	-0-					-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	314	1	4227	3	Y	1			7
						1	9							
01	4216 X	3844	-0-	-372	-0-	257	1	3585	3	Y	2			9
						2	9							
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	269	1	3788	3	Y	2	7	1	4
						2	9							
03	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	279	1	3805	3	Y	1			5
						1	9							
04	4410 X	3727	-0-	-683	-0-	253	1	3472	3	Y	2			7
						2	9							
05	4557 X	3629	-0-	-928	-0-	246	1	3382	3	Y	1			8
						1	9							

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

12	2201 X	1689	-0-	-512	-0-	116	1	1572	3	Y	1			3
						1	9							
01	3906 X	2037	-0-	-1869	-0-	139	1	1897	3	Y	1			4
						1	9							
02	3654 X	669	-0-	-2985	-0-	45	1	624	3	Y	-0-	3	1	1
03	3906 X	1064	-0-	-2842	-0-	74	1	990	3	Y	-0-			1
04	4470 X	1024	-0-	-3446	-0-	69	1	954	3	Y	1			2
						1	9							
05	2046 X	1451	-0-	-595	-0-	98	1	1352	3	Y	1			3
						1	9							

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	01	1780 X 1426 X	1780 1419	-0- -0-	-0- -7	-0- -0-	123 1 96 1	1657 3 1322 3	Y Y	-0- 1	3 4
02		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	135 1 1 9	1902 3	Y	1 3 1	2
03		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	141 1	1909 3	Y	-0-	2
04		1770 X	1535	-0-	-235	-0-	105 1 1 9	1429 3	Y	1	3
05		2170 X	2003	-0-	-167	-0-	136 1	1867 3	Y	-0-	3
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971			
12	01	1557 N 2015 N	1557 1128	-0- -0-	-0- -887	-0- -0-	108 1 76 1	1449 3 1051 3	Y Y	-0- 1	2 3
02		1363 N	1359	-0-	-4	-0-	90 1	1269 3	Y	-0- 2 1	1
03		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	92 1 1 9	1223 3	Y	1	2
04		1080 N	989	-0-	-91	-0-	67 1	922 3	Y	-0-	2
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	133 1 1 9	1831 3	Y	1	3
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652			
PEREZ, F. E		WELL #: 1									
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			211299									
OSPREY			WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 3		RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 4		RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510			
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OSPREY			WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
F PEREZ			WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652							
12	4278 X	3903	-0-	-375	-0-	411	1	3492	2	N	-0-				-0-
01	4278 X	4249	-0-	-29	-0-	439	1	3810	2	N	-0-				-0-
02	3973 X	2961	-0-	-1012	-0-	335	1	2626	2	N	-0-				-0-
03	4123 X	3085	-0-	-1038	-0-	313	1	2772	2	N	-0-				-0-
04	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	378	1	3465	2	N	-0-				-0-
05	4247 X	4115	-0-	-132	-0-	442	1	3673	2	N	-0-				-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951							
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	-0-				-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	198	1	1713	2	N	-0-				-0-
02	1740 N	254	-0-	-1486	-0-	29	1	225	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	129	1	1138	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	3597	-0-	597	-0-	353	1	3244	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	-0-	644	1	2809	2	N	-0-				-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210							
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	762	1	6462	2	N	-0-				-0-
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	751	1	6517	2	N	-0-				-0-
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	746	1	5847	2	N	-0-				-0-
03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	689	1	6106	2	N	-0-				-0-
04	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	623	1	5715	2	N	-0-				-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	601	1	4992	2	N	-0-				-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864							
12	9703 X	8972	-0-	-731	-0-	946	1	8026	2	N	-0-				-0-
01	9393 X	9047	-0-	-346	-0-	935	1	8112	2	N	-0-				-0-
02	8787 X	8375	-0-	-412	-0-	947	1	7428	2	N	-0-				-0-
03	9362 X	9042	-0-	-320	-0-	917	1	8125	2	N	-0-				-0-
04	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	900	1	8264	2	N	-0-				-0-
05	9052 X	8403	-0-	-649	-0-	903	1	7500	2	N	-0-				-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	925	1	7850	2	N	-0-			-0-
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	937	1	8126	2	N	-0-			-0-
02	8352 X	7999	-0-	-353	-0-	905	1	7094	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	8599	-0-	-329	-0-	872	1	7727	2	N	-0-			-0-
04	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	873	1	8013	2	N	-0-			-0-
05	9052 X	8060	-0-	-992	-0-	866	1	7194	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

12	558 N	541	-0-	-17	-0-	57	1	484	2	N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	55	1	481	2	N	-0-			-0-
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	55	1	430	2	N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	56	1	466	2	N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

12	248 N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-	2	1	112
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	-0-			112
02	232 N	216	-0-	-16	-0-	19	1	196	2	N	1			113
						1	9							
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	20	1	185	2	N	1			114
						1	9							
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	1	1	1	114
						1	9							
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-			114

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

12	868 N	848	-0-	-20	-0-	74	1	774	2	N	-0-	7	1	72
01	899 N	600	-0-	-299	-0-	52	1	548	2	N	-0-			72
02	870 N	528	-0-	-342	-0-	47	1	479	2	N	2	1	1	73
						2	9							
03	837 N	483	-0-	-354	-0-	47	1	435	2	N	1			74
						1	9							
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	48	1	428	2	N	1	2	1	73
						1	9							
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	54	1	469	2	N	-0-			73

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10418	- 13190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4512 X	4512	-0-	-0-	392	1	4105	2	N	14	27 1	124
						15	9						
01		4526 X	4523	-0-	-3	391	1	4128	2	N	4		128
						4	9						
02		4263 X	4180	-0-	-83	373	1	3779	2	N	25	9 1	144
						28	9						
03		4557 X	4370	-0-	-187	423	1	3924	2	N	21		165
						23	9						
04		4410 X	4129	-0-	-281	412	1	3692	2	N	23	17 1	171
						25	9						
05		4526 X	4219	-0-	-307	434	1	3771	2	N	13		184
						14	9						

VAQUILLAS		WELL #:		4	RRCID ->	248496	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9295	- 10185	
12		412 N	412	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-	3 1	97
01		310 N	275	-0-	-35	24	1	251	2	N	-0-		97
02		348 N	306	-0-	-42	27	1	278	2	N	1	1 1	97
						1	9						
03		403 N	337	-0-	-66	33	1	303	2	N	1		98
						1	9						
04		318 N	318	-0-	-0-	32	1	285	2	N	1	2 1	97
						1	9						
05		367 N	367	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-		97

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	248968	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9960	- 13574	
12		3193 X	2607	-0-	-586	227	1	2379	2	N	1	19 1	39
						1	9						
01		3193 X	2574	-0-	-619	223	1	2350	2	N	1		40
						1	9						
02		2929 X	2434	-0-	-495	212	1	2152	2	N	64	5 1	99
						70	9						
03		2945 X	2575	-0-	-370	250	1	2314	2	N	10	80 1	29
						11	9						
*04		2640 X	2417	-0-	-223	241	1	2153	2	N	21	11 1	39
						23	9						
*05		2604 X	2434	-0-	-170	251	1	2183	2	N	-0-		39

VAQUILLAS		WELL #:		2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9380	- 10430	
12		3038 X	2770	-0-	-268	241	1	2528	2	N	1	20 1	7
						1	9						
01		3038 X	2816	-0-	-222	244	1	2571	2	N	1		8
						1	9						
02		2793 X	2793	-0-	-0-	239	1	2418	2	N	124	5 1	127
						136	9						
03		2760 X	2760	-0-	-0-	268	1	2488	2	N	4		131
						4	9						
04		2730 N	2677	-0-	-53	268	1	2403	2	N	5	12 1	124
						6	9						
05		2976 N	2762	-0-	-214	285	1	2477	2	N	-0-		124

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 10294	
12		3844 X	3640	-0-	-204	-0-	317 1	1 9	3322	2	N	1	23 1	63
01		3844 X	3390	-0-	-454	-0-	293 1	1 9	3096	2	N	1		64
02		3509 X	3188	-0-	-321	-0-	279 1	1 9	2823	2	N	78	7 1	135
03		3751 X	3354	-0-	-397	-0-	326 1	1 9	3022	2	N	5		140
04		3600 X	3505	-0-	-95	-0-	352 1	1 9	3146	2	N	6	14 1	132
05		3627 X	3571	-0-	-56	-0-	369 1	1	3202	2	N	-0-		132
		VAQUILLAS-STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10080 - 12688	
12		5425 X	4878	-0-	-547	-0-	423 1	1 9	4431	2	N	22	34 1	85
01		5425 X	4811	-0-	-614	-0-	415 1	1 9	4376	2	N	18		103
02		5075 X	4887	-0-	-188	-0-	436 1	1 9	4423	2	N	25	10 1	118
03		5425 X	5171	-0-	-254	-0-	501 1	1 9	4647	2	N	21	77 1	62
04		5130 X	4943	-0-	-187	-0-	494 1	1 9	4419	2	N	27	21 1	68
05		5239 X	5009	-0-	-230	-0-	515 1	1 9	4475	2	N	17		85
		VAQUILLAS-STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	251129	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9795 - 13320	
12		651 N	649	-0-	-2	-0-	56 1	1 9	589	2	N	4	61 1	27
01		651 N	570	-0-	-81	-0-	49 1	1 9	515	2	N	5		32
02		841 N	631	-0-	-210	-0-	46 1	1 9	468	2	N	106	26 1	112
*03		651 N	598	-0-	-53	-0-	117 1	1 9	522	2	N	18		130
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	610	2	N	14	48 1	96
*05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	81 1	1	702	2	N	-0-		96
		VAQUILLAS-STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	251130	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9900 - 13600	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9675		PERF.10020 - 13560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	152	1	1588	2	N	1	21	1		33
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	2	N	4				37
02	1653 N	1646	-0-	-7	-0-	145	1	1469	2	N	29	11	1		55
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	164	1	1519	2	N	36				91
04	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	144	1	1292	2	N	38	44	1		85
05	1767 N	1318	-0-	-449	-0-	135	1	1173	2	N	9				94

LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 9911		PERF.10110 - 14961					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF.10080 - 14147					
12	9796 X	9630	-0-	-166	-0-	833	1	8720	2	N	70	60	1		209
01	9796 X	9689	-0-	-107	-0-	834	1	8808	2	N	43				252
02	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	808	1	8188	2	N	64	213	1		103
03	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	947	1	8773	2	N	68				171
04	9390 X	9326	-0-	-64	-0-	931	1	8332	2	N	57	39	1		189
05	9703 X	9577	-0-	-126	-0-	984	1	8550	2	N	39				228

VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830 - 12705					
12	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	130	1	1361	2	N	37	12	1		150
01	1767 N	1414	-0-	-353	-0-	119	1	1254	2	N	37				187
02	1566 N	1306	-0-	-260	-0-	117	1	1181	2	N	7	174	1		20
03	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	124	1	1148	2	N	2				22
04	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	118	1	1057	2	N	26	5	1		43
05	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	117	1	1014	2	N	-0-				43

VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8339 X	7950	-0-	-389	-0-	693 1	7255 2	N	2	51 1	88
01	8525 X	8173	-0-	-352	-0-	702 1	7409 2	N	56		144
02	7975 X	7574	-0-	-401	-0-	673 1	6826 2	N	68	16 1	196
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	787 1	7294 2	N	99		295
04	7950 X	7715	-0-	-235	-0-	771 1	6903 2	N	37	211 1	121
05	8184 X	7897	-0-	-287	-0-	815 1	7082 2	N	-0-		121

VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444 - 13471	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		87
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		87
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		87
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		87
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		87
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9343 - 9883	
DE LA GARZA		WELL #: 1									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74 1	903 2	Y	-0-		102
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	91 1	1626 2	Y	-0-		102
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	74 1	430 2	Y	-0-		102
04	T. A.	545	-0-	545	545	96 1	449 2	Y	-0-		102
05	T. A.	232	-0-	232	777	56 1	176 2	Y	-0-		102

MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11152 - 11271	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

MOGLIA "O"		WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STAGGS, JULIE-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10638 - 10838	
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	183 1	985 2	N	-0-		82
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	124 1	925 2	N	-0-		82
02	1160 N	1049	-0-	-111	-0-	124 1	925 2	N	-0-		82
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		82
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	212 1	795 2	N	-0-		82
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	180 1	746 2	N	-0-		82

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1830	-0-	-867	-0-	293	1	1537	2	Y	-0-			32
01	2077 X	1791	-0-	-286	-0-	212	1	1579	2	Y	-0-			32
02	1943 X	1791	-0-	-152	-0-	212	1	1579	2	Y	-0-			32
03	2077 X	148	-0-	-1929	-0-	148	2			Y	-0-			32
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2501	2	Y	-0-			32
05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	Y	17			49
						19	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
12	2728 X	2517	-0-	-211	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-			49
01	3193 X	2463	-0-	-730	-0-	292	1	2171	2	Y	-0-			49
02	3944 X	2463	-0-	-1481	-0-	292	1	2171	2	Y	-0-			49
03	4216 X	203	-0-	-4013	-0-	203	2			Y	-0-			49
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	917	1	3440	2	Y	-0-			49
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	554	1	2301	2	Y	23			72
						25	9							

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711														
12	744 N	551	-0-	-193	-0-	88	1	463	2	Y	-0-			9
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			9
02	783 N	540	-0-	-243	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			9
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			9
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	2	Y	-0-			9
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	Y	5			14
						6	9							

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	21	1	111	2	Y	-0-			3
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	15	1	114	2	Y	-0-			3
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-			3
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-			3
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	Y	-0-			3
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	Y	1			4
						1	9							

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	23	1	119	2	Y	-0-			2
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			2
02	203 N	138	-0-	-65	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			2
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	-0-			2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	1			3
						1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178							
MOGLIA "O"		WELL #:	2	RRCID ->	205648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10969	PERF. 9860 - 9994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EL VIEJITO "B"		WELL #:	2	RRCID ->	205762	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	12916	PERF.10298 - 12498
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	26
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	26
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
04	T. A.	233	-0-	233	233	49 1	184 2	Y	-0-	26
05	T. A.	11	-0-	11	244	2 1	8 2	Y	1	27
						1 9				

GUERRA, GILBERTO		WELL #:	1	RRCID ->	205926	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9793 - 10680
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	107
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	107
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107

EL VIEJITO "A"		WELL #:	1	RRCID ->	208778	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	13514	PERF.10852 - 13308
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	7
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	7
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	7
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 2	34 9	N	31	38
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-	38
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 1	138 2	N	-0-	38

TIJERINA		WELL #:	1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.11008 - 13022
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	82
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	82
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	82
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	35 2	Y	1	83
						1 9				
04	T. A.	876	-0-	876	876	203 1	673 2	Y	-0-	83
05	T. A.	1031	-0-	1031	1907	154 1	877 2	Y	-0-	83

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11104 - 12498
12	3379 X	1733	-0-	-1646	-0-	1733 2		Y	-0-	112
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	266 1	1751 2	Y	-0-	112
02	2407 X	1763	-0-	-644	-0-	320 1	1443 2	Y	-0-	112
03	2573 X	1535	-0-	-1038	-0-	249 1	1286 2	Y	-0-	112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
05	T. A.	1347	-0-	1347	1347	147 1	1200 2	Y	-0-	112

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178											
MOGLIA "O"		WELL #:	3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611 - 10696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		166 N	166	-0-	-0-		166 2			Y	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704 - 11962				
12		554 N	554	-0-	-0-		554 2			Y	-0-			21
01		644 N	644	-0-	-0-		85 1	559 2		Y	-0-			21
02		1015 N	563	-0-	-452		102 1	461 2		Y	-0-			21
03		490 N	490	-0-	-0-		79 1	411 2		Y	-0-			21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05		T. A.	539	-0-	539		59 1	480 2		Y	-0-			21

TIJERINA		WELL #:	2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360 - 12675				
12		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-			5
01		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

TIJERINA		WELL #:	4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050 - 12428				
12		775 N	-0-	-0-	-775					Y	-0-			21
01		1014 N	1014	-0-	-0-		319 1	695 2		Y	-0-			21
02		1937 N	1937	-0-	-0-		438 1	1499 2		Y	-0-			21
03		1668 N	1668	-0-	-0-		384 1	1264 2		Y	-0-			39
							20 9							
04		394 N	394	-0-	-0-		91 1	303 2		Y	-0-			39
05		725 N	725	-0-	-0-		108 1	617 2		Y	-0-			39

NORVEHC		WELL #:	1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500 - 12120				
12		186 N	-0-	-0-	-186					Y	-0-			92
01		1474 N	1474	-0-	-0-		112 1	1362 2		Y	-0-			92
02		2588 N	2588	-0-	-0-		137 1	2451 2		Y	-0-			92
03		760 N	760	-0-	-0-		112 1	648 2		Y	-0-			92
04		822 N	822	-0-	-0-		145 1	677 2		Y	-0-			92
05		350 N	350	-0-	-0-		85 1	265 2		Y	-0-			92

MORENO GU		WELL #:	1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670 - 12675				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		2325 X		732	-0-	-1593	-0-	732	2		Y	-0-			37
01		1488 X		-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			37
02		638 X		-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-			37
03		682 X		-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			37
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640															
12		4 N		4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		60
01		19 N		19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		60
02		19 N		19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		60
03		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		60
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000															
12		3565 X		583	-0-	-2982	-0-	583	2		Y	-0-			143
01		3565 X		-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			143
02		1479 X		-0-	-0-	-1479	-0-				Y	-0-			143
03		1581 X		-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			143
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578															
12		5890 X		134	-0-	-5756	-0-	20	1	114	2	Y	-0-		62
01		5890 X		649	-0-	-5241	-0-	77	1	572	2	Y	-0-		62
02		5394 X		649	-0-	-4745	-0-	77	1	572	2	Y	-0-		62
03		5766 X		425	-0-	-5341	-0-	425	2			Y	-0-		62
04		78 X		78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	Y	-0-		62
05		44 X		44	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-		64
								2	9						

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480															
12		279 N		-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
01		648 N		648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	Y	-0-		-0-
02		1137 N		1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-		-0-
03		334 N		334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.		362	-0-	362	362	64	1	298	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.		153	-0-	153	515	37	1	116	2	Y	-0-		-0-

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230															
12		16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		27
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MOGLIA		WELL #:		5H	RRCID ->	254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10774	- 12265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2170 X	482	-0-	-1688	-0-		482 2			Y	-0-			202
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			202
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			202
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			202
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315	- 11454
12	3224 X	1402	-0-	-1822	-0-		1400 2	2 9	Y	2	2 1			30
01	3255 X	2092	-0-	-1163	-0-		78 1	2012 2	Y	2	2 1			30
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		275 1	2771 2	Y	1	2 1			29
03	3255 X	2653	-0-	-602	-0-		254 1	2396 2	Y	3	4 1			28
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		679 1	2217 2	Y	2	2 1			28
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-		561 1	2112 2	Y	3	3 1			28

UNION RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984	- 11014
12	7254 X	6368	-0-	-886	-0-		6295 2	73 9	Y	66	66 1	-0-
01	7223 X	6219	-0-	-1004	-0-		228 1	5912 2	Y	72	63 1	9
02	6235 X	6064	-0-	-171	-0-		688 1	5293 2	Y	75	60 1	24
03	6665 X	6329	-0-	-336	-0-		742 1	5502 2	Y	77	52 1	49
04	6150 X	6048	-0-	-102	-0-		1407 1	4597 2	Y	40	61 1	28
05	6448 X	5531	-0-	-917	-0-		1154 1	4342 2	Y	32		60

BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946	- 10980
12	713 X	665	-0-	-48	-0-		665 2		Y	-0-		4
01	651 X	520	-0-	-131	-0-		19 1	501 2	Y	-0-		4
02	609 X	38	-0-	-571	-0-		3 1	35 2	Y	-0-		4
03	651 X	93	-0-	-558	-0-		9 1	84 2	Y	-0-		4
04	630 X	549	-0-	-81	-0-		129 1	420 2	Y	-0-		4
05	651 X	418	-0-	-233	-0-		88 1	330 2	Y	-0-		4

BILLINGS A		WELL #:		2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11079	- 11194
12	465 N	319	-0-	-146	-0-		319 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-		14 1	371 2	Y	-0-		-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-		71 1	719 2	Y	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-		91 1	857 2	Y	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		191 1	623 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	720	-0-	-117	-0-		151 1	568 2	Y	1	1 1	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837 N	366	-0-	-471	-0-	366	2		Y	-0-					-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-				-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	1	1	1		-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	Y	1				1
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	195	1	637	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	170	1	639	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

12	2697 X	2074	-0-	-623	-0-	2074	2		Y	-0-					11
01	3069 X	2016	-0-	-1053	-0-	75	1	1941	2	Y	-0-				11
02	2871 X	2741	-0-	-130	-0-	247	1	2494	2	Y	-0-				11
03	3069 X	618	-0-	-2451	-0-	59	1	559	2	Y	-0-	1	1		10
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1233	1	4026	2	Y	-0-				10
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	1242	1	4675	2	Y	1	1	1		10

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

12	2294 N	1418	-0-	-876	-0-	1390	2	28	9	Y	25	24	1		9
01	2325 N	1529	-0-	-796	-0-	56	1	1452	2	Y	19	24	1		4
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	193	1	1950	2	Y	22	20	1		6
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	206	1	1942	2	Y	20	8	1		18
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	515	1	1682	2	Y	19	23	1		14
05	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	462	1	1737	2	Y	22	22	1		14

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

12	2387 X	1110	-0-	-1277	-0-	1109	2	1	9	Y	1	1	1		2
01	2387 X	760	-0-	-1627	-0-	28	1	731	2	Y	1	1	1		2
02	1566 X	579	-0-	-987	-0-	52	1	526	2	Y	1	1	1		2
03	1240 X	837	-0-	-403	-0-	80	1	756	2	Y	1	1	1		2
04	1080 X	573	-0-	-507	-0-	134	1	438	2	Y	1	1	1		2
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	510	2	Y	1	1	1		2

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

12	2976 X	1385	-0-	-1591	-0-	1371	2	14	9	Y	13	14	1		8
01	2976 X	1071	-0-	-1905	-0-	39	1	1015	2	Y	15	13	1		10
02	2668 X	2197	-0-	-471	-0-	250	1	1929	2	Y	16	17	1		9
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	358	1	2652	2	Y	24	13	1		20
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	473	1	1545	2	Y	14	21	1		13
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	565	1	2126	2	Y	9				22

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	2328	-0-	-2198	-0-	2298	2	30	9	Y	27	27	16
01	4526 X	2193	-0-	-2333	-0-	81	1	2088	2	Y	22	27	11
						24	9						
02	4234 X	3835	-0-	-399	-0-	343	1	3463	2	Y	26	30	7
						29	9						
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	Y	6	13	-0-
						7	9						
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	685	1	2236	2	Y	22	22	-0-
						24	9						
05	4092 X	1715	-0-	-2377	-0-	355	1	1334	2	Y	24	23	1
						26	9						

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

12	1395 N	806	-0-	-589	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	6
01	1364 N	988	-0-	-376	-0-	37	1	950	2	Y	1	2	5
						1	9						
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	2	Y	2	2	5
						2	9						
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	1	1	5
						1	9						
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	321	1	1049	2	Y	2	3	4
						2	9						
05	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	277	1	1041	2	Y	2	1	5
						2	9						

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

12	5301 X	2206	-0-	-3095	-0-	2202	2	4	9	Y	4	4	-0-
01	2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	52	1	1339	2	Y	5	4	1
						6	9						
02	4756 X	369	-0-	-4387	-0-	41	1	318	2	Y	9	10	-0-
						10	9						
03	5084 X	2116	-0-	-2968	-0-	247	1	1835	2	Y	31	18	13
						34	9						
04	4920 X	3115	-0-	-1805	-0-	727	1	2374	2	Y	13	21	5
						14	9						
05	2201 X	32	-0-	-2169	-0-	5	1	20	2	Y	6		11
						7	9						

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

12	2294 N	1189	-0-	-1105	-0-	1189	2			Y	-0-		-0-
01	2170 N	1183	-0-	-987	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-		-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	178	1	1794	2	Y	-0-		-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	243	1	2289	2	Y	-0-		-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	417	1	1361	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	420	1	1581	2	Y	1	1	-0-
						1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11542			PERF.11107 - 11200	
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3151	2	8	9	Y	7	7	1			17
01	2294 X	1369	-0-	-925	-0-	51	1	1312	2	Y	5	7	1			15
02	2146 X	1337	-0-	-809	-0-	120	1	1209	2	Y	7	7	1			15
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	309	1	2919	2	Y	8	5	1			18
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	673	1	2198	2	Y	7	8	1			17
05	2294 X	1432	-0-	-862	-0-	299	1	1124	2	Y	8	8	1			17

STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10540 - 11447				
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	63	1	2897	2	Y	35	36	1			-0-
01	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	368	1	2736	2	Y	32	32	1			-0-
02	2987 X	2679	-0-	-308	-0-	318	1	2306	2	Y	50	50	1			-0-
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	679	1	3011	2	Y	36					36
04	3090 X	2238	-0-	-852	-0-	466	1	1748	2	Y	22	43	1			15
05	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	566	1	2353	2	Y	43	41	1			17

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 11333			PERF.10930 - 10964				
12	961 N	770	-0-	-191	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	250	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	5054	-0-	2054	2054	1185	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5799	-0-	2699	4753	1217	1	4580	2	Y	2	2	1			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10662 - 12063	
12	5642 X	2357	-0-	-3285	-0-	2199	2	158	9	Y	144	126	1			86
01	5642 X	684	-0-	-4958	-0-	81	1	603	2	Y	-0-					86
02	5278 X	2233	-0-	-3045	-0-	354	1	1713	2	Y	151					237
03	3472 X	1005	-0-	-2467	-0-	185	1	820	2	Y	-0-	169	1			68
04	2280 X	1230	-0-	-1050	-0-	221	1	829	2	Y	164					232
05	2356 X	988	-0-	-1368	-0-	180	9	786	2	Y	12	172	1			72

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 12034			PERF.10730 - 10936				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863		-		13023		
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	723	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	120	-0-	-1368	-0-	14	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-			-0-
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	420	1	1862	2	Y	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	118	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	65	1	268	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10117		-		10136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10646		-		11882
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-			29
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-			29
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	Y	-0-			29
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	62	1	273	2	Y	-0-			29
04	480 N	319	-0-	-161	-0-	67	1	252	2	Y	-0-			29
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	Y	-0-			29

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3		RRCID -> 206491		COMPL. DATE 11/20/2016		TOTAL DEPTH 11284		PERF.10160		-		10180
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	149	1	1104	2	Y	-0-			-0-
02	1073 N	781	-0-	-292	-0-	134	1	647	2	Y	-0-			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	972	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	238	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	210	1	870	2	Y	-0-			-0-

STAGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 208286		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10780		-		11456
12	3410 X	327	-0-	-3083	-0-	7	1	312	2	Y	7	7	1	-0-
01	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	403	1	3000	2	Y	6	6	1	-0-
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	469	1	3398	2	Y	4	4	1	-0-
03	3441 X	3207	-0-	-234	-0-	588	1	2608	2	Y	10			10
04	3300 X	1766	-0-	-1534	-0-	371	1	1391	2	Y	4	8	1	6
05	3441 X	2309	-0-	-1132	-0-	446	1	1855	2	Y	7	7	1	6

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 4		RRCID -> 208683		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11502		PERF.10738		-		11186
12	2697 X	1766	-0-	-931	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
01	2294 X	1942	-0-	-352	-0-	230	1	1712	2	Y	-0-			-0-
02	2146 X	143	-0-	-2003	-0-	24	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	582	1	2581	2	Y	-0-			-0-
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	681	1	2555	2	Y	-0-			-0-
05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	571	1	2372	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254															
12	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	2			Y	-0-			63
01	1333	X	356	-0-	-977	-0-	42	1	314	2	Y	-0-			63
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1262	1	65	2	Y	-0-			63
03	961	X	648	-0-	-313	-0-	120	1	528	2	Y	-0-			63
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	193	1	725	2	Y	-0-			63
05	1457	X	1001	-0-	-456	-0-	194	1	807	2	Y	-0-			63

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996															
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	14	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	525	-0-	-343	-0-	62	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	595	-0-	-159	-0-	72	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	132	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	144	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	130	1	542	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432															
12	1953	N	1014	-0-	-939	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
01	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	146	1	1083	2	Y	162	150	1	12
							178	9							
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	515	1	1496	2	Y	-0-			12
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	424	1	1879	2	Y	-0-			12
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	366	1	1372	2	Y	-0-			12
05	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	340	1	1414	2	Y	-0-			12

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490															
12	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-			36
01	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	267	1	1982	2	Y	-0-			36
02	3393	X	2493	-0-	-900	-0-	303	1	2190	2	Y	-0-			36
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	582	1	2583	2	Y	-0-			36
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	562	1	2107	2	Y	-0-			36
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	617	1	2566	2	Y	-0-			36

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579															
12	3596	X	2290	-0-	-1306	-0-	49	1	2241	2	Y	-0-			4
01	3596	X	2426	-0-	-1170	-0-	288	1	2138	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	3132	X	1727	-0-	-1405	-0-	209	1	1518	2	Y	-0-			-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	630	1	2793	2	Y	-0-			-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	636	1	2386	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	443	1	1840	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	5146 X	3038	-0-	-2108	-0-	3038	2			Y	-0-	-0-
01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	635	1	4720	2	Y	-0-	-0-
02	4350 X	3666	-0-	-684	-0-	627	1	3039	2	Y	-0-	-0-
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	1050	1	4658	2	Y	-0-	-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	1142	1	4282	2	Y	-0-	-0-
05	5146 X	4441	-0-	-705	-0-	861	1	3580	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684												
12	1984 X	1437	-0-	-547	-0-	1437	2			Y	-0-	-0-
01	1705 X	1155	-0-	-550	-0-	137	1	1018	2	Y	-0-	-0-
02	1595 X	1350	-0-	-245	-0-	346	1	1004	2	Y	-0-	-0-
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	425	1	1888	2	Y	-0-	-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	338	1	1267	2	Y	-0-	-0-
05	1457 X	1238	-0-	-219	-0-	240	1	998	2	Y	-0-	-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	3039	-0-	3039	-0-	3039		520	1	2519	2	Y	-0-
03	14B2 EXT	3311	-0-	3311	-0-	6350		609	1	2702	2	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6350				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6350				Y	-0-	-0-	

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6293 X	5576	-0-	-717	-0-	5514 2	62 9	N	56	174 1	42	
01	6200 X	5553	-0-	-647	-0-	203 1	5276 2	N	67		109	
02	5423 X	5195	-0-	-228	-0-	74 9						
02	5423 X	5195	-0-	-228	-0-	583 1	4493 2	N	108	174 1	43	
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	119 9						
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	666 1	4938 2	N	79		122	
04	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	87 9						
04	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	1174 1	3833 2	N	79	168 1	33	
05	5673 X	4980	-0-	-693	-0-	87 9						
05	5673 X	4980	-0-	-693	-0-	1032 1	3884 2	N	58		91	
						64 9						
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656												
12	5549 X	3811	-0-	-1738	-0-	81 1	3687 2	Y	39	49 1	14	
01	5549 X	4242	-0-	-1307	-0-	43 9						
01	5549 X	4242	-0-	-1307	-0-	498 1	3703 2	Y	37	46 1	5	
02	4727 X	2846	-0-	-1881	-0-	41 9						
02	4727 X	2846	-0-	-1881	-0-	340 1	2460 2	Y	42	41 1	6	
03	5053 X	1797	-0-	-3256	-0-	46 9						
03	5053 X	1797	-0-	-3256	-0-	323 1	1434 2	Y	36		42	
04	4110 X	2728	-0-	-1382	-0-	40 9						
04	4110 X	2728	-0-	-1382	-0-	569 1	2135 2	Y	22	42 1	22	
05	4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	24 9						
05	4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	425 1	1765 2	Y	42	39 1	25	
						46 9						
BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174												
12	4650 X	2631	-0-	-2019	-0-	2566 2	65 9	Y	59	59 1	31	
01	4650 X	2736	-0-	-1914	-0-	100 1	2585 2	Y	46	58 1	19	
02	4263 X	3196	-0-	-1067	-0-	51 9						
02	4263 X	3196	-0-	-1067	-0-	283 1	2851 2	Y	56	72 1	3	
03	3999 X	3170	-0-	-829	-0-	62 9						
03	3999 X	3170	-0-	-829	-0-	297 1	2799 2	Y	67	31 1	39	
04	3240 X	3039	-0-	-201	-0-	74 9						
04	3240 X	3039	-0-	-201	-0-	695 1	2271 2	Y	66	72 1	33	
05	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	73 9						
05	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	640 1	2407 2	Y	81	80 1	34	
						89 9						
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930												
12	372 N	122	-0-	-250	-0-	122 2		Y	-0-		-0-	
01	496 N	197	-0-	-299	-0-	23 1	174 2	Y	-0-		-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	109 1	315 2	Y	-0-		-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	77 1	341 2	Y	-0-		-0-	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94 1	354 2	Y	-0-		-0-	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	94 1	390 2	Y	-0-		-0-	
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056						
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1	23
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	13	1	344	2	N	1	1	1	23
						1	9							
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-			23
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	723	2	N	1	3	1	21
						1	9							
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	174	1	567	2	N	1	1	1	21
						1	9							
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	N	1	1	1	21
						1	9							

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380						
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			17
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	14	1	3
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			3
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	2	Y	-0-			3
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	Y	-0-			3
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	Y	-0-			3

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706						
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	318	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	487	-0-	-1775	-0-	125	1	362	2	Y	-0-			-0-
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	587	1	2604	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	1631	-0-	-709	-0-	343	1	1288	2	Y	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	317	1	1315	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830						
12	5890 X	4741	-0-	-1149	-0-	795	1	3906	2	Y	36	44	1	78
						40	9							
01	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	527	1	4199	2	Y	26	21	1	83
						29	9							
02	5249 X	4475	-0-	-774	-0-	217	1	4216	2	Y	38	34	1	87
						42	9							
03	5611 X	3797	-0-	-1814	-0-	132	1	3610	2	Y	50	63	1	74
						55	9							
04	5430 X	4697	-0-	-733	-0-	887	1	3796	2	Y	13	24	1	63
						14	9							
05	4774 X	2747	-0-	-2027	-0-	544	1	2167	2	Y	33	37	1	59
						36	9							

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118						
12	1147 N	545	-0-	-602	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	91	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	255	1	742	2	Y	-0-			-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	418	1	1855	2	Y	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	348	1	1304	2	Y	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	284	1	1180	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	174 1	7944 2	Y	54	60 1		4
01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	59 9	6903 2	Y	49	51 1		2
02	6989 X	6272	-0-	-717	-0-	54 9	5460 2	Y	54	55 1		1
03	8184 X	7502	-0-	-682	-0-	59 9	6079 2	Y	48			49
04	7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	1370 1	5179 2	Y	30	58 1		21
05	8184 X	8178	-0-	-6	-0-	53 9	6541 2	Y	57	54 1		24
						33 9						
						63 9						

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348																
12	4836 X	2479	-0-	-2357	-0-	2478	2	1	9	Y	1					13
01	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	557	1	4139	2	Y	2					15
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	1333	1	3827	2	Y	5					20
03	4836 X	4289	-0-	-547	-0-	789	1	3500	2	Y	-0-					20
04	4680 X	4302	-0-	-378	-0-	891	1	3341	2	Y	64					84
05	4836 X	3604	-0-	-1232	-0-	699	1	2902	2	Y	3					87

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706																
12	5921 X	5125	-0-	-796	-0-	840	1	4129	2	Y	142	178	1			44
01	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	156	9	6189	2	Y	110	86	1			68
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	777	1	4820	2	Y	148	136	1			80
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	247	1	5091	2	Y	200	182	1			98
04	5730 X	4925	-0-	-805	-0-	163	9	3942	2	Y	56	96	1			58
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	921	1	4793	2	Y	145	166	1			37

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585																
12	868 N	616	-0-	-252	-0-	103	1	505	2	Y	7	9	1			29
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	8	9	617	2	Y	5	4	1			30
02	725 N	482	-0-	-243	-0-	77	1	450	2	Y	8	7	1			31
03	620 N	445	-0-	-175	-0-	23	1	420	2	Y	9	16	1			24
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	15	1	547	2	Y	3	5	1			22
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	10	9	689	2	Y	7	8	1			21

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263																
12	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					42
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	59	1	438	2	Y	-0-					42
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	118	1	337	2	Y	-0-					42
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	82	1	367	2	Y	-0-					42
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	105	1	393	2	Y	-0-					42
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	92	1	380	2	Y	-0-					42

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077																
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	787	-0-	-205	-0-	93	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	279	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	293	-0-	-482	-0-	54	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	131	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	857	-0-	-290	-0-	166	1	691	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

12	15066 X	10974	-0-	-4092	-0-	10871	2	103	9	Y	94	96	1			75
01	15066 X	11591	-0-	-3475	-0-	426	1	11048	2	Y	106	92	1			89
						117	9									
02	14094 X	10786	-0-	-3308	-0-	1227	1	9446	2	Y	103	87	1			105
						113	9									
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1524	1	11297	2	Y	112	86	1			131
						123	9									
04	11220 X	5863	-0-	-5357	-0-	1362	1	4448	2	Y	48	75	1			104
						53	9									
05	11594 X	3170	-0-	-8424	-0-	656	1	2469	2	Y	41					145
						45	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

12	3007 X	2287	-0-	-720	-0-	49	1	2226	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
01	3007 X	2405	-0-	-602	-0-	284	1	2111	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
02	2784 X	2326	-0-	-458	-0-	281	1	2034	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
03	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	493	1	2188	2	Y	12					12
						13	9									
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	534	1	2005	2	Y	6	11	1			7
						7	9									
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	527	1	2189	2	Y	13	13	1			7
						14	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

12	2635 X	1927	-0-	-708	-0-	1882	2	45	9	Y	41	41	1			16
01	2480 X	2028	-0-	-452	-0-	74	1	1918	2	Y	33	41	1			8
						36	9									
02	2320 X	2231	-0-	-89	-0-	197	1	1992	2	Y	38	43	1			3
						42	9									
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	238	1	2242	2	Y	35	20	1			18
						39	9									
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	505	1	1649	2	Y	37	40	1			15
						41	9									
05	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	471	1	1772	2	Y	40	39	1			16
						44	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

12	2232 X	1746	-0-	-486	-0-	37	1	1709	2	Y	-0-					6
01	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	237	1	1761	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	257	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	464	1	2061	2	Y	-0-					-0-
04	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	482	1	1809	2	Y	-0-					-0-
05	2263 X	1709	-0-	-554	-0-	332	1	1377	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754														
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6258	2	118	9	Y	107	106	1	55
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	6003	2	Y	84	106	1	33
02	5278 X	3693	-0-	-1585	-0-	92	9	323	1	Y	101	109	1	25
03	6386 X	4880	-0-	-1506	-0-	111	9	459	1	Y	85	51	1	59
04	6180 X	5086	-0-	-1094	-0-	94	9	1169	1	Y	91	99	1	51
05	6386 X	5070	-0-	-1316	-0-	100	9	1051	1	Y	59	58	1	52
						65	9							

BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473				
12	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3028	2	51	9	N	46	46	1	20
01	3534 X	2257	-0-	-1277	-0-	82	1	2135	2	N	36	46	1	10
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	40	9	312	1	N	44	43	1	11
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	312	1	3187	2	N	36	20	1	27
04	3390 X	2506	-0-	-884	-0-	48	9	578	1	N	38	42	1	23
05	3720 X	2810	-0-	-910	-0-	40	9	580	1	N	43	42	1	24
						47	9							

BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080				
12	5549 X	2181	-0-	-3368	-0-	2129	2	52	9	Y	47	46	1	26
01	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	103	1	2661	2	Y	35	45	1	16
02	4495 X	3750	-0-	-745	-0-	39	9	334	1	Y	43	45	1	14
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	47	9	391	1	Y	40	23	1	31
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	44	9	985	1	Y	43	46	1	28
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	47	9	1010	1	Y	66	65	1	29
						73	9							

BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820				
12	14012 X	11860	-0-	-2152	-0-	1995	1	9802	2	Y	57	71	1	13
01	13020 X	8318	-0-	-4702	-0-	63	9	922	1	Y	43	34	1	22
02	12180 X	10937	-0-	-1243	-0-	47	9	532	1	Y	60	55	1	27
03	12338 X	9770	-0-	-2568	-0-	66	9	341	1	Y	80	71	1	36
04	11490 X	9460	-0-	-2030	-0-	88	9	1788	1	Y	21	38	1	19
05	11873 X	9376	-0-	-2497	-0-	23	9	1868	1	Y	56	64	1	11
						62	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1271 N	776	-0-	-495	-0-	17	1	759	2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	795	-0-	-631	-0-	94	1	701	2	Y	-0-		-0-
02		725 N	712	-0-	-13	-0-	86	1	626	2	Y	-0-		-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	153	1	681	2	Y	-0-		-0-
04		780 N	688	-0-	-92	-0-	145	1	543	2	Y	-0-		-0-
05		775 N	665	-0-	-110	-0-	129	1	536	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

12		2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1244	2	Y	64	80	1	20
01		2697 X	1346	-0-	-1351	-0-	144	1	1147	2	Y	50	39	1	31
02		2117 X	1768	-0-	-349	-0-	55	9	82	1	Y	66	61	1	36
03		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	73	9	82	1	Y	38	51	1	23
04		2190 X	1489	-0-	-701	-0-	42	9	280	1	Y	11	20	1	14
05		1891 X	1689	-0-	-202	-0-	12	9	325	1	Y	61	70	1	5
							67	9							

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

12		3255 X	3083	-0-	-172	-0-	66	1	2999	2	Y	16	18	1	27
01		3348 X	3016	-0-	-332	-0-	18	9	355	1	Y	15	19	1	23
02		3132 X	2515	-0-	-617	-0-	17	9	304	1	Y	7	17	1	13
03		3348 X	2978	-0-	-370	-0-	8	9	545	1	Y	14			27
04		3150 X	2480	-0-	-670	-0-	15	9	520	1	Y	9	17	1	19
05		3069 X	2094	-0-	-975	-0-	10	9	403	1	Y	17	16	1	20
							19	9							

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

12		2821 X	2660	-0-	-161	-0-	422	1	2073	2	Y	150	187	1	33
01		2821 X	2175	-0-	-646	-0-	165	9	229	1	Y	114	90	1	57
02		2639 X	1926	-0-	-713	-0-	125	9	85	1	Y	156	143	1	70
03		2666 X	2517	-0-	-149	-0-	172	9	80	1	Y	210	187	1	93
04		2580 X	1462	-0-	-1118	-0-	231	9	265	1	Y	56	97	1	52
05		2666 X	2434	-0-	-232	-0-	62	9	455	1	Y	152	174	1	30
							167	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	1273	1	6254	2	Y	64	80	23
01	7595 X	6735	-0-	-860	-0-	745	1	5935	2	Y	50	39	34
02	7859 X	4755	-0-	-3104	-0-	229	1	4453	2	Y	66	61	39
03	8401 X	7238	-0-	-1163	-0-	251	1	6887	2	Y	91	83	47
04	8130 X	7518	-0-	-612	-0-	1419	1	6073	2	Y	24	43	28
05	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	1352	1	5388	2	Y	65	75	18

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

12	2077 N	1098	-0-	-979	-0-	175	1	861	2	Y	56	71	26
01	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	159	1	1270	2	Y	44	34	36
02	1624 N	626	-0-	-998	-0-	27	1	533	2	Y	60	55	41
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	Y	80	75	46
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	284	1	1213	2	Y	22	38	30
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	301	1	1201	2	Y	58	66	22

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

TIGER (YEGUA)			//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.			//CONT.//		508936												
PETERS, W. R., -C-			WELL #:		1	RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PETERS, "T"			WELL #:		1	RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TIGRE GRANDE (12000)					89910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748					
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	199	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	89	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	174	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	185	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	177	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	180	1	3589	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
LOPEZ			WELL #:		2A	RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420					
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

T.-C.-B. (CLAUDIA)					89945 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
WELDERXP LTD.					907320												
LIVINGSTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)					89945 099	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC					701613												
CANALES, A. T.			WELL #:		65	RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A					
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	N	5	5	1			14
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	N	4	5	1			13
02	203	N	118	-0-	-85	-0-	115	3	3	9	N	3	3	1			13
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	109	3	4	9	N	4	4	1			13
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	92	3	4	9	N	4	5	1			12
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	N	3	3	1			12

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3022 N	2430	-0-	-592	-0-	2430	3		Y	-0-			-0-
01	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2403	3		Y	-0-			-0-
02	2349 N	2250	-0-	-99	-0-	2250	3		Y	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2496	3	2 9	Y	2	1 1		1
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2357	3	1 4	Y	13	5 1		9
05	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2374	3	1 4	Y	10	12 1		7
						14 9							
						11 9							

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820 - 10706	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534 - 12080	
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5705	3	162 9	Y	147	139 1		95
01	6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5626	3	153 9	Y	139	148 1		86
02	5626 X	5386	-0-	-240	-0-	5229	3	16 4	Y	128	126 1		88
03	6014 X	5580	-0-	-434	-0-	5424	3	13 4	Y	130	153 1		65
04	5760 X	5587	-0-	-173	-0-	5409	3	16 4	Y	147	106 1		106
05	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	5479	3	14 4	Y	118	142 1		82
						141 9							
						143 9							
						162 9							
						130 9							

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845		RRCID -> 265943		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 11888		PERF.10594 - 11509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5212 3	277 9	Y	252	236 1		162
01		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5096 3	260 9	Y	236	252 1		146
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4675 3	24 4	Y	214	212 1		148
							235 9						
03		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4911 3	25 4	Y	208	252 1		104
							229 9						
04		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4831 3	17 4	Y	165	150 1		119
							182 9						
05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4920 3	15 4	Y	133	159 1		93
							146 9						

		KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858		RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12220	PERF. 9100 - 12212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

		KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9400 - 9768
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

		KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A		RRCID -> 270674		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9650 - 9716
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

		KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9428 - 9754
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1130 3	8 4	Y	114	130 1		139
							125 9						
01		1333 N	1021	-0-	-312	-0-	24 1	922 3	Y	63	143 1		59
							6 4	69 9					
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	27 1	1001 3	Y	62			121
							6 4	68 9					
03		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	38 1	1103 3	Y	67			188
							6 4	74 9					
04		990 N	873	-0-	-117	-0-	29 1	790 3	Y	43	164 1		67
							7 4	47 9					
05		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	26 1	1026 3	Y	54			121
							7 4	59 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2325 N	1221	-0-	-1104	-0-	1218	3	3 9	Y	3	4 1	2
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6 9	Y	5	4 1	3
02	1711 N	1543	-0-	-168	-0-	1537	3	2 4	Y	4	4 1	3
						4	9					
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	4 4	Y	4	5 1	2
						4	9					
04	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1670	3	5 4	Y	4	3 1	3
						4	9					
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	4 4	Y	3	4 1	2
						3	9					

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

12	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	9	1	19351	3	Y	87	87 1	56
						8	4	96	9				
01	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	168	1	16689	3	Y	73	84 1	45
						8	4	80	9				
02	20184 X	14511	-0-	-5673	-0-	156	1	14253	3	Y	85	71 1	59
						8	4	94	9				
03	21576 X	13890	-0-	-7686	-0-	85	1	13637	3	Y	140	129 1	70
						14	4	154	9				
04	20880 X	12519	-0-	-8361	-0-	160	1	12201	3	Y	134	107 1	97
						11	4	147	9				
05	19468 X	12951	-0-	-6517	-0-	165	1	12650	3	Y	110	130 1	77
						15	4	121	9				

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

12	6975 X	6848	-0-	-127	-0-	9	1	6741	3	Y	87	82 1	56
						2	4	96	9				
01	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	140	1	6302	3	Y	80	87 1	49
						2	4	88	9				
02	6525 X	5990	-0-	-535	-0-	131	1	5773	3	Y	77	73 1	53
						1	4	85	9				
03	6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6386	3	2	4	Y	106	106 1	53
						117	9						
04	6720 X	6121	-0-	-599	-0-	6000	3	3	4	Y	107	83 1	77
						118	9						
05	6851 X	6520	-0-	-331	-0-	6418	3	3	4	Y	90	104 1	63
						99	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1071		RRCID -> 290597		COMPL. DATE 05/01/2020		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2836 3	178 9	N 162	152 1	105
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2797 3	171 9	N 155	164 1	96
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2586 3	17 4	N 143	140 1	99
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	157 9	17 4	N 136	167 1	68
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2686 3	13 4	N 139	107 1	100
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	150 9	12 4	N 115	135 1	80
						2439 3				
						153 9				
						2512 3				
						127 9				

LOGAS ENERGY, LLC		505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 43		RRCID -> 044301		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	

BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 41 L		RRCID -> 054776		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C179 F		RRCID -> 072151		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 32		RRCID -> 124463		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 125369		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10871	PERF. 8451 - 8480	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		14242	01/29/2024							

REMORA OPERATING, LLC		701613										
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920	
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	809	3	28 9	Y	25	26 1	12
01	961 X	664	-0-	-297	-0-	639	3	25 9	Y	23	25 1	10
02	899 X	520	-0-	-379	-0-	500	3	20 9	Y	18	17 1	11
03	961 X	497	-0-	-464	-0-	471	3	26 9	Y	24	22 1	13
04	930 X	424	-0-	-506	-0-	398	3	26 9	Y	24	26 1	11
05	837 X	293	-0-	-544	-0-	273	3	20 9	Y	18	17 1	12

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7238 - 7249	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		17
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-		17
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3		Y	-0-		17
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-		17
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-		17
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-		17

CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9922 - 10374	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9	Y	3	3 1	2
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3 9	Y	3	3 1	2
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	124	3	2 9	Y	2	2 1	2
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91	3	3 9	Y	3	2 1	3
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77	3	3 9	Y	3	3 1	3
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	53	3	2 9	Y	2	2 1	3

CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9350 - 9426	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	363	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	493 N	284	-0-	-209	-0-	284	3		Y	-0-		-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	268	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	226	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3		Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-		-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	190	3	14 9	Y	13	46
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	150	3	12 9	Y	11	44
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	117	3	11 9	Y	10	45
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	111	3	14 9	Y	13	47
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	93	3	13 9	Y	12	46
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	64	3	10 9	Y	9	46

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626			
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-	3
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	3		Y	-0-	3
02	580 N	331	-0-	-249	-0-	331	3		Y	-0-	3
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3		Y	-0-	3
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3		Y	-0-	3
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3		Y	-0-	3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502			
12	14B2 EXT	186	-0-	186	1368	186	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	153	-0-	153	1521	153	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	145	-0-	145	1666	145	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	159	-0-	159	1825	159	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	140	-0-	140	1965	140	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	135	-0-	135	2100	135	3	N	-0-		-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	117	3		Y	-0-	-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3		Y	-0-	-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		Y	-0-	-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		Y	-0-	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-				-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3		Y	-0-				-0-
02	551 N	317	-0-	-234	-0-	317	3		Y	-0-				-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	3		Y	-0-				-0-
04	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3		Y	-0-				-0-
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3		Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450				
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1	13
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	Y	4	4	1	13
02	232 N	127	-0-	-105	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1	13
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	117	3	4	9	Y	4	3	1	14
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	99	3	4	9	Y	4	4	1	14
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	68	3	3	9	Y	3	3	1	14

CANALES, A.T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9382 - 10126				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-				-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3		Y	-0-				-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	3		Y	-0-				-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-				-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-				-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE 12/29/2018		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 8271 - 8318				
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-				-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3		Y	-0-				-0-
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	118	3		Y	-0-				-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		Y	-0-				-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		Y	-0-				-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3		Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9512 - 9612				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002				
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	362	3	28	9	Y	25	26	1	44
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	286	3	25	9	Y	23	25	1	42
02	435 N	244	-0-	-191	-0-	224	3	20	9	Y	18	17	1	43
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	1	45
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	178	3	26	9	Y	24	26	1	43
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	122	3	20	9	Y	18	17	1	44

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//	89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//	701613									
CANALES, E. G.			WELL #:	31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 -	10426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	187 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	9
01	217	N	151	-0-	-66	148 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	9
02	203	N	117	-0-	-86	115 3	2 9	2 9	Y	2	2 1	2 1	9
03	186	N	112	-0-	-74	109 3	3 9	3 9	Y	3	2 1	2 1	10
04	150	N	95	-0-	-55	92 3	3 9	3 9	Y	3	3 1	3 1	10
05	124	N	65	-0-	-59	63 3	2 9	2 9	Y	2	2 1	2 1	10

CANALES, E.G.			WELL #:	29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 -	8436
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.			WELL #:	80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410 -	9583
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	734 3	13 9	13 9	Y	12	13 1	13 1	33
01	868 N	593	-0-	-275	-0-	580 3	13 9	13 9	Y	12	13 1	13 1	32
02	812 N	463	-0-	-349	-0-	453 3	10 9	10 9	Y	9	9 1	9 1	32
03	744 N	423	-0-	-321	-0-	410 3	13 9	13 9	Y	12	11 1	11 1	33
04	570 N	359	-0-	-211	-0-	346 3	13 9	13 9	Y	12	13 1	13 1	32
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	238 3	10 9	10 9	Y	9	8 1	8 1	33

CANALES, A.T.			WELL #:	86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10142 -	10202
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-			15
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3			Y	-0-			15
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114 3			Y	-0-			15
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3			Y	-0-			15
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3			Y	-0-			15
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3			Y	-0-			15

CANALES, A.T.			WELL #:	88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	9596 -	9952
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194 3	7 9	7 9	Y	6	7 1	7 1	22
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	154 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	22
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	120 3	6 9	6 9	Y	5	4 1	4 1	23
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	113 3	7 9	7 9	Y	6	5 1	5 1	24
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	96 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	24
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	66 3	6 9	6 9	Y	5	4 1	4 1	25

CANALES, A.T.			WELL #:	60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7816 -	7821
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.			WELL #:	36	RRCID ->	154911	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9712 -	9719
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9 Y	3	3 1	9
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	166 3	3 9 Y	3	3 1	9
02	232 N	132	-0-	-100	-0-	130 3	2 9 Y	2	2 1	9
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91 3	3 9 Y	3	2 1	10
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77 3	3 9 Y	3	3 1	10
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	53 3	2 9 Y	2	2 1	10

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201 3	3 9 N	3	3 1	9
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	159 3	3 9 N	3	3 1	9
02	232 N	126	-0-	-106	-0-	124 3	2 9 N	2	2 1	9
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	91 3	3 9 N	3	2 1	10
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	77 3	3 9 N	3	3 1	10
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	53 3	2 9 N	2	2 1	10

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268		
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	721 3	28 9 Y	25	26 1	33
01	868 N	595	-0-	-273	-0-	570 3	25 9 Y	23	25 1	31
02	812 N	466	-0-	-346	-0-	446 3	20 9 Y	18	17 1	32
03	744 N	446	-0-	-298	-0-	420 3	26 9 Y	24	22 1	34
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	355 3	26 9 Y	24	26 1	32
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	244 3	20 9 Y	18	17 1	33

CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187 3	6 9 Y	5	6 1	16
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	148 3	6 9 Y	5	6 1	15
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	115 3	4 9 Y	4	4 1	15
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	109 3	6 9 Y	5	5 1	15
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	92 3	6 9 Y	5	6 1	14
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	63 3	4 9 Y	4	4 1	14

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309		
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		36
01	248 X	165	-0-	-83	-0-	165 3	Y	-0-		36
02	232 X	129	-0-	-103	-0-	129 3	Y	-0-		36
03	248 X	143	-0-	-105	-0-	143 3	Y	-0-		36
04	240 X	120	-0-	-120	-0-	120 3	Y	-0-		36
05	217 X	83	-0-	-134	-0-	83 3	Y	-0-		36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584		
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		-0-
01	248 X	164	-0-	-84	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
02	232 X	128	-0-	-104	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
03	248 X	121	-0-	-127	-0-	121 3	Y	-0-		-0-
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
05	217 X	70	-0-	-147	-0-	70 3	Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187 3	6 9 Y	5	5 1	32
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148 3	4 9 Y	4	5 1	31
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	115 3	3 9 Y	3	3 1	31
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	109 3	4 9 Y	4	4 1	31
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	92 3	4 9 Y	4	5 1	30
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	63 3	3 9 Y	3	3 1	30

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	Y	-0-		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720		
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 3	Y	-0-		-0-
02	609 N	348	-0-	-261	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	328	-0-	-230	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	277 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3	Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180 3	13 9 Y	12	13 1	5
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142 3	13 9 Y	12	13 1	4
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	111 3	10 9 Y	9	9 1	4
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	151 3	13 9 Y	12	11 1	5
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	128 3	13 9 Y	12	13 1	4
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	88 3	10 9 Y	9	8 1	5

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175 3	8 9 Y	7	7 1	2
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139 3	7 9 Y	6	7 1	1
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108 3	6 9 Y	5	5 1	1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 3	8 9 Y	7	6 1	2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109 3	8 9 Y	7	7 1	2
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9 Y	5	5 1	2

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059		
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	730 3	13 9 Y	12	13 1	44
01	868 N	590	-0-	-278	-0-	577 3	13 9 Y	12	13 1	43
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	451 3	10 9 Y	9	9 1	43
03	744 N	439	-0-	-305	-0-	426 3	13 9 Y	12	11 1	44
04	570 N	372	-0-	-198	-0-	359 3	13 9 Y	12	13 1	43
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	247 3	10 9 Y	9	8 1	44

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8 9 N	7	8 1	23
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	148	3	8 9 N	7	7 1	23
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	115	3	6 9 N	5	5 1	23
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	109	3	8 9 N	7	6 1	24
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	92	3	8 9 N	7	8 1	23
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	63	3	6 9 N	5	5 1	23

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES A.T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANALES, E. G.												
WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272												
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4 4 1	12
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4 4 1	12
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	115	3	3	9	Y	3 3 1	12
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	109	3	4	9	Y	3 3 1	13
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	92	3	4	9	Y	4 4 1	13
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3 3 1	13

CANALES, A.T.												
WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593												
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13 14 1	2
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	243	3	13	9	Y	12 13 1	1
02	348 N	201	-0-	-147	-0-	190	3	11	9	Y	10 9 1	2
03	310 N	193	-0-	-117	-0-	179	3	14	9	Y	13 11 1	4
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	151	3	13	9	Y	12 13 1	3
05	217 N	114	-0-	-103	-0-	104	3	10	9	Y	9 9 1	3

CANALES A.T.												
WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979												
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-	-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-	-0-
02	261 N	146	-0-	-115	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			Y	-0-	-0-

CANALES A.T.												
WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510												
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-	-0-

CANALES, E. G.												
WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487												
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470	3	13	9	Y	12 13 1	45
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	371	3	13	9	Y	12 13 1	44
02	522 N	300	-0-	-222	-0-	290	3	10	9	Y	9 9 1	44
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	274	3	13	9	Y	12 11 1	45
04	360 N	244	-0-	-116	-0-	231	3	13	9	Y	12 13 1	44
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	159	3	10	9	Y	9 8 1	45

CANALES, A. T.												
WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122												
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	3	28	9	Y	25 26 1	1
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	254	3	26	9	Y	24 25 1	-0-
02	377 N	219	-0-	-158	-0-	199	3	20	9	Y	18 17 1	1
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	187	3	26	9	Y	24 22 1	3
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	158	3	26	9	Y	24 26 1	1
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	109	3	20	9	Y	18 17 1	2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES, A.T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		339 X	339	-0-	-0-	-0-	311 3	28 9	Y	25		45
01		403 X	271	-0-	-132	-0-	246 3	25 9	Y	23	25 1	43
02		377 X	212	-0-	-165	-0-	192 3	20 9	Y	18	17 1	44
03		403 X	219	-0-	-184	-0-	193 3	26 9	Y	24	22 1	46
04		390 X	189	-0-	-201	-0-	163 3	26 9	Y	24	26 1	44
05		341 X	132	-0-	-209	-0-	112 3	20 9	Y	18	17 1	45

CANALES, A. T.												
WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252												
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
02		203 N	109	-0-	-94	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
03		186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.												
WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26 1	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1	19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	17 1	20
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	113 3	26 9	Y	24	22 1	22
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	96 3	26 9	Y	24	26 1	20
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	66 3	20 9	Y	18	17 1	21

CANALES, A. T.												
WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894												
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	389 3	55 9	Y	50	52 1	8
01		434 N	359	-0-	-75	-0-	307 3	52 9	Y	47	51 1	4
02		406 N	281	-0-	-125	-0-	240 3	41 9	Y	37	35 1	6
03		434 N	281	-0-	-153	-0-	227 3	54 9	Y	49	43 1	12
04		360 N	244	-0-	-116	-0-	191 3	53 9	Y	48	51 1	9
05		310 N	171	-0-	-139	-0-	131 3	40 9	Y	36	34 1	11

CANALES, E. G.												
WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306												
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	202 3	8 9	Y	7	8 1	97
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	160 3	8 9	Y	7	7 1	97
02		232 N	131	-0-	-101	-0-	125 3	6 9	Y	5	5 1	97
03		217 N	126	-0-	-91	-0-	118 3	8 9	Y	7	6 1	98
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	100 3	8 9	Y	7	8 1	97
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	68 3	6 9	Y	5	5 1	97

CANALES, E.G.												
WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605												
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2	2 1	8
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 1	8
02		174 N	112	-0-	-62	-0-	111 3	1 9	Y	1	1 1	8
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	104 3	2 9	Y	2	2 1	8
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	88 3	2 9	Y	2	2 1	8
05		124 N	61	-0-	-63	-0-	60 3	1 9	Y	1	1 1	8

CANALES, A. T.												
WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068												
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	732 3	28 9	Y	25	26 1	16
01		868 N	604	-0-	-264	-0-	579 3	25 9	Y	23	25 1	14
02		812 N	473	-0-	-339	-0-	453 3	20 9	Y	18	17 1	15
03		775 N	407	-0-	-368	-0-	381 3	26 9	Y	24	22 1	17
04		570 N	348	-0-	-222	-0-	322 3	26 9	Y	24	26 1	15
05		496 N	241	-0-	-255	-0-	221 3	20 9	Y	18	17 1	16

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID ->	241726	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10730 - 10872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	660 3	19 9	Y	17	18 1		6
01		806 N	540	-0-	-266	-0-	522 3	18 9	Y	16	18 1		4
02		725 N	422	-0-	-303	-0-	408 3	14 9	Y	13	12 1		5
03		682 N	404	-0-	-278	-0-	385 3	19 9	Y	17	15 1		7
04		510 N	344	-0-	-166	-0-	325 3	19 9	Y	17	18 1		6
05		465 N	237	-0-	-228	-0-	223 3	14 9	Y	13	12 1		7

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.	10526 - 10548	
12		719 X	719	-0-	-0-	-0-	675 3	44 9	Y	40	42 1		9
01		837 X	575	-0-	-262	-0-	534 3	41 9	Y	37	41 1		5
02		783 X	449	-0-	-334	-0-	417 3	32 9	Y	29	27 1		7
03		837 X	437	-0-	-400	-0-	394 3	43 9	Y	39	35 1		11
04		810 X	374	-0-	-436	-0-	332 3	42 9	Y	38	41 1		8
05		713 X	260	-0-	-453	-0-	228 3	32 9	Y	29	27 1		10

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		136	RRCID ->	092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8168
CANALES, P.													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		126	RRCID ->	148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	7634 - 7656	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7633 - 7647	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6908 - 6930	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	7869	-0-	-284	-0-			807	1	Y	83	90	1	34
01	8153 X	6184	-0-	-1969	-0-			91	9	Y	68			102
02	7569 X	5606	-0-	-1963	-0-			377	1	Y	78	99	1	81
03	8091 X	6202	-0-	-1889	-0-			75	9	Y	81	90	1	72
04	7800 X	6401	-0-	-1399	-0-			339	1	Y	74	93	1	53
05	7285 X	6147	-0-	-1138	-0-			86	9	Y	67	96	1	24
								364	1					
								89	9					
								370	1					
								81	9					
								377	1					
								74	9					

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			220	1	N	29	31	1	12
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-			32	9	N	28			40
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-			149	1	N	39	44	1	35
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-			31	9	N	53	49	1	39
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-			146	1	N	46	54	1	31
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-			43	9	N	39	56	1	14
								154	1					
								58	9					
								139	1					
								51	9					
								150	1					
								43	9					

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD)		//CONT.//		89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293 - 6302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)				89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202 - 7547
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		47	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT		-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6271 - 6295
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	6866 - 6935
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7172 - 7227
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860															
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264										COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6032 - 6302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035										COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7028 - 7042
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078										COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7040 - 7046
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906										COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6906 - 6942
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31	

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659										COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6978 - 6990
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651										COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7064 - 7080
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6182 - 6195
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53							
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3	Y	-0-		-0-
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		63
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		63
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	148 3		N	-0-		63
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		63
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		63
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		63

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186 3		Y	-0-		19
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		19
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149 3		Y	-0-		19
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		19
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-		19
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-		19

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186 3		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		6
02	848 N	149	-0-	-699	-0-	149 3		Y	-0-		6
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-		6
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-		6
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		6

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3		Y	-0-		-0-
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988		
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3		Y	-0-		61	
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3		Y	-0-		61	
02	850 N	151	-0-	-699	-0-	151	3		Y	-0-		61	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-		61	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-		61	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		61	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928	
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3			Y	-0-		-0-
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3			Y	-0-		-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3			Y	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			Y	-0-		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996	
12	14B DENY	186	-0-	186	546	186 3			N	-0-		-0-
01	14B DENY	153	-0-	153	699	153 3			N	-0-		-0-
02	14B DENY	146	-0-	146	845	146 3			N	-0-		-0-
03	14B DENY	138	-0-	138	983	138 3			N	-0-		-0-
04	14B DENY	126	-0-	126	1109	126 3			N	-0-		-0-
05	14B DENY	117	-0-	117	1226	117 3			N	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6442 - 6455	
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186 3			Y	-0-		8
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153 3			Y	-0-		8
02	849 N	150	-0-	-699	-0-	150 3			Y	-0-		8
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3			Y	-0-		8
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3			Y	-0-		8
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3			Y	-0-		8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-				30
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-				30
02		846 N	147	-0-	-699	-0-	147	3			Y	-0-				30
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-				30
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-				30
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

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

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-				-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4123	#	2560	-0-	-1563	-0-	198	1	2306	3	N	51				93
01	4371	#	2899	-0-	-1472	-0-	56	9	224	1	N	18				111
02	4089	#	2843	-0-	-1246	-0-	20	9	226	1	N	51				162
03	3968	#	3079	-0-	-889	-0-	56	9	245	1	N	10	124	1		48
04	3510	#	2798	-0-	-712	-0-	11	9	230	1	N	12				60
05	3038	#	1957	-0-	-1081	-0-	13	9	146	1	N	33				93
							36	9								

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

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

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

TOM EAST (13,800)				90480 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH				WELL #: 105		RRCID -> 187663	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF.14145	- 14473		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH				WELL #: 107		RRCID -> 188472	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	14858	PERF.14382	- 14686		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH				WELL #: 106		RRCID -> 188650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13986	- 14206		
12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	1218	1	3364	2	Y	-0-		-0-	
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1278	1	3154	2	Y	-0-		-0-	
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1224	1	2963	2	Y	-0-		-0-	
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1335	1	3296	2	Y	-0-		-0-	
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1278	1	3185	2	Y	-0-		-0-	
05	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	1130	1	2696	2	Y	-0-		-0-	

SANTA FE RANCH				WELL #: 108		RRCID -> 189845	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14146	- 14683		
12	9920 X	8313	-0-	-1607	-0-	2202	1	6082	2	Y	26	28	1	23
						29								
01	9920 X	6622	-0-	-3298	-0-	1902	1	4696	2	Y	22	20	1	25
						24								
02	7569 X	6255	-0-	-1314	-0-	1824	1	4411	2	Y	18	18	1	25
						20								
03	8308 X	6915	-0-	-1393	-0-	1987	1	4908	2	Y	18	11	1	32
						20								
04	8040 X	6667	-0-	-1373	-0-	1903	1	4742	2	Y	20	16	1	36
						22								
05	8308 X	7304	-0-	-1004	-0-	2153	1	5137	2	Y	13	18	1	31
						14								

SANTA FE RANCH				WELL #: 120		RRCID -> 192325	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	14460	PERF.13906	- 14090		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH				WELL #: 116		RRCID -> 192836	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14639	PERF.14210	- 14220		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOM EAST (13,800)			//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736											
SANTA FE RANCH			WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.13821 - 13960				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		30473 X	23621	-0-	-6852	-0-	23129	2	492	9	Y	447	292	1		962
01		30473 X	21610	-0-	-8863	-0-	21145	2	465	9	Y	423	218	1		1167
02		24795 X	20267	-0-	-4528	-0-	19865	2	402	9	Y	365	190	1		1342
03		26505 X	22510	-0-	-3995	-0-	22100	2	410	9	Y	373	120	1		1595
04		24300 X	21780	-0-	-2520	-0-	21354	2	426	9	Y	387	171	1		1811
05		23622 X	5284	-0-	-18338	-0-	4930	2	354	9	Y	322	192	1		1941

SANTA FE RANCH			WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.13852 - 13968				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.14006 - 14016				
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	1093	1	3020	2	Y	43	39	1		61
							47	9								
01		3937 X	3346	-0-	-591	-0-	954	1	2353	2	Y	35	24	1		72
							39	9								
02		3683 X	3160	-0-	-523	-0-	914	1	2211	2	Y	32	25	1		79
							35	9								
03		3937 X	3492	-0-	-445	-0-	996	1	2460	2	Y	33	16	1		96
							36	9								
04		3810 X	3370	-0-	-440	-0-	954	1	2377	2	Y	35	23	1		108
							39	9								
05		3937 X	3085	-0-	-852	-0-	902	1	2153	2	Y	27	26	1		109
							30	9								

SANTA FE RANCH			WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14406 - 14416				
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3977	2	133	9	Y	121	143	1		1181
01		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6010	2	149	9	Y	135	132	1		1184
02		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5646	2	176	9	Y	160	184	1		1160
03		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6281	2	213	9	Y	194	135	1		1219
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6069	2	241	9	Y	219	200	1		1238
05		6231 X	5012	-0-	-1219	-0-	4890	2	122	9	Y	111	174	1		1175

SANTA FE RANCH			WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.14062 - 14232				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SANTA FE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.14154 - 14516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		7068 X	5359	-0-	-1709	-0-	421 1	4905 3	N	30	176 1	32
							33 9					
01		7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	452 1	5354 3	N	24		56
							26 9					
02		6844 X	5264	-0-	-1580	-0-	419 1	4750 3	N	86		142
							95 9					
03		6603 X	4920	-0-	-1683	-0-	392 1	4517 3	N	10	134 1	18
							11 9					
04		5640 X	4581	-0-	-1059	-0-	375 1	4164 3	N	38		56
							42 9					
05		5828 X	4527	-0-	-1301	-0-	341 1	4138 3	N	44	68 1	32
							48 9					

SANTA FE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	185707	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13856 - 14172
12		17484 X	15959	-0-	-1525	-0-	1254 1	14605 3	N	91		148
							100 9					
01		17298 X	15380	-0-	-1918	-0-	1193 1	14112 3	N	68	179 1	37
							75 9					
02		16182 X	14136	-0-	-2046	-0-	1136 1	12870 3	N	118		155
							130 9					
03		15965 X	15783	-0-	-182	-0-	1252 1	14430 3	N	92	179 1	68
							101 9					
04		15450 X	12990	-0-	-2460	-0-	1068 1	11850 3	N	65		133
							72 9					
05		15965 X	10569	-0-	-5396	-0-	795 1	9652 3	N	111	176 1	68
							122 9					

SANTA FE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13964 - 14336
12		10013 X	8300	-0-	-1713	-0-	648 1	7553 3	N	90	173 1	27
							99 9					
01		9052 X	7989	-0-	-1063	-0-	618 1	7313 3	N	53		80
							58 9					
02		8468 X	7108	-0-	-1360	-0-	567 1	6429 3	N	102		182
							112 9					
03		8308 X	7751	-0-	-557	-0-	617 1	7106 3	N	25	179 1	28
							28 9					
04		8040 X	7733	-0-	-307	-0-	631 1	7004 3	N	89		117
							98 9					
05		8308 X	5559	-0-	-2749	-0-	416 1	5049 3	N	85	175 1	27
							94 9					

SANTA FE RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.14328 - 14748
12		6541 X	6490	-0-	-51	-0-	511 1	5954 3	N	23		85
							25 9					
01		6541 X	5741	-0-	-800	-0-	446 1	5281 3	N	13		98
							14 9					
02		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	557 1	6308 3	N	49		147
							54 9					
03		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	528 1	6086 3	N	79	178 1	48
							87 9					
04		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	579 1	6426 3	N	139		187
							153 9					
05		7409 X	5981	-0-	-1428	-0-	448 1	5434 3	N	90	230 1	47
							99 9					

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	983	1	11457	3	N	53	179	1	50
01	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	58	9	11685	3	N	30			80
02	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	33	9	10472	3	N	80			160
03	12555 X	12462	-0-	-93	-0-	924	1	11387	3	N	79	181	1	58
04	12300 X	11906	-0-	-394	-0-	88	9	10850	3	N	72			130
05	12710 X	9705	-0-	-3005	-0-	977	1	8913	3	N	52	127	1	55
						79	9							
						735	1							
						57	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074					
12	3720 X	3020	-0-	-700	-0-	230	1	2682	3	N	98	175	1	74
01	3627 X	2942	-0-	-685	-0-	108	9	2673	3	N	39			113
02	3393 X	2842	-0-	-551	-0-	226	1	2525	3	N	85			198
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	43	9	2761	3	N	109	238	1	69
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	223	1	2627	3	N	127	177	1	19
05	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	94	9	2490	3	N	93			112
						240	1							
						120	9							
						237	1							
						140	9							
						205	1							
						102	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376					
12	18879 X	16333	-0-	-2546	-0-	1287	1	14996	3	N	45			80
01	18786 X	16036	-0-	-2750	-0-	50	9	14669	3	N	115			195
02	17574 X	15020	-0-	-2554	-0-	124	1	13759	3	N	43	171	1	67
03	16554 X	15930	-0-	-624	-0-	127	9	14604	3	N	53			120
04	16020 X	15986	-0-	-34	-0-	1214	1	14551	3	N	113	179	1	54
05	16337 X	13904	-0-	-2433	-0-	47	9	12799	3	N	45			99
						1268	1							
						58	9							
						1311	1							
						124	9							
						1055	1							
						50	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982					
12	3937 X	1741	-0-	-2196	-0-	137	1	1598	3	N	5	175	1	19
01	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	6	9	2852	3	N	22			41
02	3161 X	721	-0-	-2440	-0-	241	1	631	3	N	31			72
03	3100 X	694	-0-	-2406	-0-	24	9	616	3	N	23	44	1	51
04	3030 X	1864	-0-	-1166	-0-	56	1	1687	3	N	23			74
05	3131 X	1862	-0-	-1269	-0-	34	9	1720	3	N	-0-			74
						53	1							
						25	9							
						152	1							
						25	9							
						142	1							

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778 - 13950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 - 14958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4650 #	4296	-0-	-354	-0-		331	1	3852	3	N	103	144
							113	9					
01	4619 #	4055	-0-	-564	-0-		315	1	3729	3	N	10	154
							11	9					
02	4321 #	3913	-0-	-408	-0-		314	1	3552	3	N	43	179 1 18
							47	9					
03	4309 #	4183	-0-	-126	-0-		329	1	3788	3	N	60	78
							66	9					
04	4170 #	4052	-0-	-118	-0-		331	1	3669	3	N	47	125
							52	9					
05	4309 #	3723	-0-	-586	-0-		279	1	3389	3	N	50	110 1 65
							55	9					

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B		84				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B		84				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B		84				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B		84				Y	-0-	-0-
04	T. A.	801	-0-	801	B		885	229 1	572	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B		885				Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				Y	-0-	-0-

TOM GRAHAM (3500-C)				90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239									
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT	-0-

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

TOM GRAHAM (3540)				90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
MOSSER & SHANKS				WELL #: 1	RRCID -> 269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	3538 -	3540	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239									
MOSSER ET AL				WELL #: 1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239									
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #: 1 T	RRCID -> 014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3642 -	3639	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239									
COOK TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	3772 -	3776	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM GRAHAM (5250)				90483 870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239									
MOSSER ET AL				WELL #: 1 T	RRCID -> 078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
A.G. LONG GAS UNIT		166731								
		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAUREL, A.		9005 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		8282								
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3	Y	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	-0-	70	3	Y	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GARNER 1054		WELL #:		1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807			
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	43	34	1	25
							47	9							
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	25	28	1	22
							28	9							
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	Y	24	33	1	13
							26	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	9			22
							10	9							
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	11	22	1	11
							12	9							
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	Y	2			13

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638			
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	48	38	1	25
							53	9							
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1127	3	Y	30	32	1	23
							33	9							
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	139	1	652	3	Y	28	39	1	12
							31	9							
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	653	3	Y	11			23
							12	9							
04	900	N	603	-0-	-297	-0-	72	1	514	3	Y	15	27	1	11
							17	9							
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	Y	2			13

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MB ENERGY, LLC				100147											
LAS RAICES		WELL #:		1	RRCID ->	294385	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6902 - 7032			
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	357	2	25	9	N	23			151
01	310	X	300	-0-	-10	-0-	282	2	18	9	N	16			167
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	516	2	64	9	N	58			225
03	372	X	371	-0-	-1	-0-	296	2	75	9	N	68			293
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	22	147	1	168
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

LAS RAICES		WELL #:		2	RRCID ->	295911	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			N			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOKES		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				273611		COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	217 N	56	-0-	-161	-0-	8	1	45	2	Y	3	65	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	Y	-0-	46	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	Y	19 1	63	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	9	59	2	Y	1	64	
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	1	9			Y	-0-	64	
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-	64	

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7310 - 7376
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	24	1	138	2	Y	-0-	15	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	251	2	Y	-0-	15	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	72	1	186	2	Y	-0-	15	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	Y	-0-	15	
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	106	2			Y	-0-	15	
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-	15	

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7300 - 7362
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	771	2	Y	-0-	15	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	760	1	1402	2	Y	-0-	15	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	400	1	1040	2	Y	-0-	15	
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	353	1	993	2	Y	-0-	15	
04	750 N	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-	15	
05	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-	15	

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7278 - 7335
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	30	1	178	2	Y	-0-	17	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	176	1	324	2	Y	-0-	17	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	92	1	240	2	Y	-0-	17	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-	17	
04	480 N	137	-0-	-343	-0-	137	2			Y	-0-	17	
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	2			Y	-0-	17	

REESE				WELL #:	2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 - 7422
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	32	1	186	2	Y	4	51	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183	1	339	2	Y	-0-	48	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	1	252	2	Y	1	30	
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86	1	241	2	Y	3	14	
*04	450 N	144	-0-	-306	-0-	144	2			Y	-0-	14	
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	144	2	1	9	Y	1	14	

REESE				WELL #:	1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 - 7437
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5	58	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	85 1	500 2	Y	-0-	19
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	493 1	910 2	Y	-0-	19
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	260 1	675 2	Y	-0-	19
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	229 1	644 2	Y	-0-	19
04	900 N	384	-0-	-516	-0-	384 2		Y	-0-	19
05	930 N	384	-0-	-546	-0-	384 2		Y	-0-	19

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456		
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	44 1	255 2	Y	2	61
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	252 1	465 2	Y	4 21 1	44
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	133 1	345 2	Y	16	60
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	117 1	329 2	Y	-0-	60
04	600 N	196	-0-	-404	-0-	196 2		Y	-0-	60
05	527 N	196	-0-	-331	-0-	196 2		Y	-0-	60

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	2	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22 1 1	79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2 1 1	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 1 1	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 1 1	80

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587		
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	44 1	258 2	Y	3	38
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	254 1	470 2	Y	-0-	38
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	134 1	349 2	Y	-0-	24
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	118 1	333 2	Y	-0-	10
04	690 N	199	-0-	-491	-0-	199 2		Y	-0-	10
05	527 N	199	-0-	-328	-0-	199 2		Y	-0-	10

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	122	-0-	-281	-0-	18	1	104	2	Y	-0-			16
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	102	1	189	2	Y	-0-			16
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	54	1	140	2	Y	-0-			16
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	Y	-0-			16
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-			16
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

12	93 N	66	-0-	-27	-0-	10	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

12	496 N	489	-0-	-7	-0-	113	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	125	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	119	1	464	3	Y	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	106	1	393	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	21	-0-	21	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	229	-0-	229	-0-	60	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	157	-0-	157	-0-	407	36	121	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	407				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	494	17	70	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	121	1	364	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	277	-0-	-216	-0-	58	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	81	1	312	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	103	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	464	-0-	464	1153	107	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	569	-0-	569	1722	141	1	428	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	498	-0-	498	2220	104	1	394	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	518	-0-	518	2738	106	1	412	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	480	-0-	480	3218	121	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	265	-0-	265	3483	56	1	209	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	73	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	301	-0-	-105	-0-	63	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A		
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	50	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	55	1	167	3	Y	1	1		-0-
						1	9							
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	42	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	3	Y	-0-			-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A		
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	55	1	182	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	55	1	167	3	N	-0-			-0-
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	43	1	162	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	43	1	129	3	N	-0-			-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	3	N	-0-			-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A		
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	117	1	352	3	Y	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	99	1	375	3	Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	94	1	349	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	3	11 1	3
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	3	9	319	3	Y	-0-		3
02	464 N	364	-0-	-100	-0-	105	1	286	3	Y	3		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	1		7
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	91	1	268	3	Y	17	21 1	3
05	403 N	35	-0-	-368	-0-	19	9	28	3	Y	-0-		3
						7	1						
GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	67	1	355	3	Y	-0-		-0-
VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A		
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	91	1	304	3	Y	4	12 1	1
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	4	9	252	3	Y	-0-		1
02	377 N	155	-0-	-222	-0-	83	1	120	3	Y	3		4
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1			Y			
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	3	9	312	3	Y	1		5
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	80	1	153	3	Y	18	22 1	1
						1	9						
						52	1						
						20	9						
						14	1	51	3	Y	-0-		1
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	259	1	696	3	Y	-0-		-0-
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	125	1	563	3	Y	-0-		-0-
02	899 N	723	-0-	-176	-0-	190	1	533	3	Y	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	156	1	531	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	293	-0-	-367	-0-	57	1	236	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	114	-0-	-661	-0-	22	1	92	3	Y	-0-		-0-
VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	3	Y	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	101	1	305	3	Y	2	2 1	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	2	9	269	3	Y	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	70	1	340	3	Y	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	88	1	303	3	Y	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	318	3	Y	-0-		-0-
						86	1						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID -> 070472		COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	100 1	333 3	Y	-0-				-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	117 1	355 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	88 1	337 3	Y	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	92 1	357 3	Y	-0-				-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	96 1	285 3	Y	-0-				-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	85 1	317 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID -> 070642		COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	122 1	406 3	Y	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	149 1	451 3	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	153 1	583 3	Y	-0-				-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	160 1	619 3	Y	-0-				-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	200 1	590 3	Y	-0-				-0-
05	775 N	618	-0-	-157	-0-	131 1	487 3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	84 1	282 3	Y	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94 1	284 3	Y	-0-				-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	74 1	284 3	Y	-0-				-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75 1	293 3	Y	-0-				-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	97 1	286 3	Y	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	82 1	302 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	68 1	225 3	Y	-0-				-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	91 1	277 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	61 1	234 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	137 1	406 3	Y	-0-				-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	62 1	229 3	Y	-0-				-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	79 1	265 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	88 1	267 3	Y	-0-				-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	65 1	246 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	100 1	371 3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	85 1	283 3	Y	-0-				-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	81 1	245 3	Y	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	67 1	253 3	Y	-0-				-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	79 1	307 3	Y	-0-				-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91 1	270 3	Y	-0-				-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	82 1	303 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	40	1	134	3	Y	-0-	-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	42	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	32	1	124	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		5		RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7103 - 7233	
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	101	1	339	3	Y	-0-	-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	106	1	321	3	Y	-0-	-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	83	1	315	3	Y	-0-	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	93	1	359	3	Y	-0-	-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	108	1	321	3	Y	-0-	-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	99	1	369	3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 080645		COMPL. DATE 10/05/1978		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7562 - 7768	
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	Y	-0-	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	65	1	196	3	Y	-0-	-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	Y	-0-	-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	3	Y	-0-	-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	59	1	176	3	Y	-0-	-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	35	1	130	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7102 - 7238	
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	206	1	686	3	Y	-0-	-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	123	1	370	3	Y	-0-	-0-
02	406	N	321	-0-	-85	-0-	67	1	254	3	Y	-0-	-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	103	1	399	3	Y	-0-	-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	162	1	481	3	Y	-0-	-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	196	1	728	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7		RRCID -> 083026		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 6836 - 6948	
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	3	Y	-0-	-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	Y	-0-	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	3	Y	-0-	-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-	-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8		RRCID -> 086971		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7026 - 7045	
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-	-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	23	1	190	3	Y	-0-	-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9		RRCID -> 098532		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6948 - 6970	
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	Y	-0-	-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48 1	161 3	Y	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	94 1	284 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23 1	89 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	54 1	208 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	61 1	180 3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231		
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	111 1	369 3	Y	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	130 1	392 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	99 1	378 3	Y	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130 1	506 3	Y	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147 1	435 3	Y	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	125 1	463 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223		
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	106 1	354 3	Y	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	115 1	349 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
02	435 N	358	-0-	-77	-0-	74 1	284 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	126 1	372 3	Y	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106 1	391 3	Y	-0-		-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944		
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553		
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	120 1	401 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	129 1	390 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	102 1	388 3	Y	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	100 1	389 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	127 1	377 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	102 1	380 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578		
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	104 1	348 3	Y	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	109 1	329 3	Y	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	79 1	302 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	76 1	283 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	3	Y	-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	11	1	58	3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070												
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	N	-0-
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	76	1	341	3	N	-0-
02		435 N	317	-0-	-118	-0-	48	1	269	3	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130												
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	N	22
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	3	N	22
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	N	22
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	22
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	22
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	22

VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092												
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-
02		319 N	226	-0-	-93	-0-	6	1	220	3	Y	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128												
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	3	Y	-0-
02		609 N	548	-0-	-61	-0-	14	1	534	3	Y	-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	3	Y	-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959												
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	124	1	334	3	Y	-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	83	1	374	3	Y	-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	Y	-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	3	Y	-0-
04		450 N	382	-0-	-68	-0-	74	1	308	3	Y	-0-
05		434 N	310	-0-	-124	-0-	59	1	251	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	-0-	-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	167	1	1021	3	Y	-0-	-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	196	1	917	3	Y	-0-	-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	230	1	1008	3	Y	-0-	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	131	1	928	3	Y	-0-	-0-
05	1054 N	767	-0-	-287	-0-	767	3			Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062			
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 7		RRCID -> 125190		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300			
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	59	1	179	3	Y	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	53	1	155	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	44	1	165	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129			
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	91	1	487	3	Y	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	3	Y	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	3	Y	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888			
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	82	1	439	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	72	1	401	3	Y	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	3	Y	-0-	-0-
02	203 N	148	-0-	-55	-0-	19	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	248	3	Y	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	254	3	Y	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	256	3	Y	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	289	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	-0-		22	1	157	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-		21	1	199	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6732 - 6830		
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		266	1	716	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-		117	1	525	3	Y	-0-	-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	717	3	Y	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1	645	3	Y	-0-	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	592	3	Y	-0-	-0-
05	961 N	680	-0-	-281	-0-	-0-		129	1	551	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6854 - 6979		
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-		24	1	156	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-		28	1	175	3	Y	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	165	3	Y	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	142	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-		19	1	137	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-		208	3			Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651		
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-		44	1	145	3	Y	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	153	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	-0-		35	1	131	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	211	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7117 - 7125		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-	-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	1	-0-
							1	9				1 1	
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	98	1	374	3	N	-0-	-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-	-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	141	1	417	3	N	-0-	-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	119	1	440	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

12		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-
01		15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	149	1	794	3	Y	-0-	-0-
01		744 N	575	-0-	-169	-0-	105	1	470	3	Y	-0-	-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	Y	-0-	-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	3	Y	-0-	-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	131	1	940	3	Y	-0-	-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	128	1	1244	3	Y	-0-	-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	-0-	-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-	-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	Y	-0-	-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7133 - 7237				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6658 - 6757				
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	18	1	82	3	Y	-0-				-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	14	1	102	3	Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF. 6668 - 6768				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6631 - 6741				
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	30	1	143	3	Y	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	22	1	156	3	Y	-0-				-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6779 - 6876				
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-				-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	Y	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	21	1	149	3	Y	-0-				-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6616 - 6714				
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	3	Y	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	12	1	86	3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	411	-0-	411	509	411	3			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	59	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	52	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	324	-0-	-53	-0-	57	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	38	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894	
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	16	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	18	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	88	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	101	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	675	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874	
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	34	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	40	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	27	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	155	-0-	-341	-0-	21	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3			Y	-0-	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	152	1	807	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	121	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	108	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	24	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083	
12	651 N	504	-0-	-147	-0-	80	1	424	3	Y	-0-	-0-	25
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	116	1	516	3	Y	-0-	-0-	25
02	551 N	452	-0-	-99	-0-	69	1	383	3	Y	-0-	-0-	25
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-	-0-	25
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-	-0-	25
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	3	Y	-0-	-0-	25

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893	
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	34	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	90	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	-0-	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6652	
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	97	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	86	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	101	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	119	1	521	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	66	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	72 1	195 3	Y	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	52 1	233 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	64 1	180 3	Y	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53 1	179 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	7 1	28 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	36 1	153 3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172		
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27 1	144 3	Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18 1	81 3	Y	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657		
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	47 1	406 3	Y	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1	355 3	Y	-0-	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	71 1	354 3	Y	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	100 1	385 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	221	-0-	-213	-0-	9 1	212 3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	6 1	75 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	7 1	46 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	98 1	637 3	Y	-0-	-0-
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	83 1	504 3	Y	-0-	-0-
02	812 N	614	-0-	-198	-0-	108 1	506 3	Y	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	445 3	Y	-0-	-0-
04	570 N	427	-0-	-143	-0-	53 1	374 3	Y	-0-	-0-
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	358 3		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	44 1	119 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	27 1	120 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	153	-0-	-21	-0-	40 1	113 3	Y	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	49 1	166 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	26 1	110 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798	
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	41 1	268 3	Y	-0-			-0-
01		403 N	292	-0-	-111	-0-	41 1	251 3	Y	-0-			-0-
02		348 N	194	-0-	-154	-0-	34 1	160 3	Y	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	53 1	230 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	33 1	233 3	Y	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	60 1	390 3	Y	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	53 1	324 3	Y	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	82 1	386 3	Y	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	75 1	326 3	Y	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	46 1	323 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3		Y	-0-			-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955	
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	21 1	114 3	N	-0-			-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	20 1	91 3	N	-0-			-0-
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	16 1	90 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	26 1	137 3	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	27 1	119 3	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	23 1	131 3	N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	23 1	158 3	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 3	N	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	Y	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3	Y	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 3	Y	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	26 1	147 3	Y	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	38 1	257 3	Y	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	67 1	481 3	Y	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	58 1	568 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		806 N	736	-0-	-70	-0-	46 1	690 3	Y	-0-			-0-
01		775 N	664	-0-	-111	-0-	54 1	610 3	Y	-0-			-0-
02		580 N	516	-0-	-64	-0-	42 1	474 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	126 1	669 3	Y	-0-			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227	
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	23 1	122 3	Y	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	90	-0-	-26	-0-	14 1	76 3	Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	45	-0-	-45	-0-	6 1	39 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778	
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	24 1	155 3	Y	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	24 1	147 3	Y	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	28 1	131 3	Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	31 1	137 3	Y	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	Y	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	7 1	42 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	4 1	17 3	Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848	
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	24 1	63 3	Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	20 1	89 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	14 1	39 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	95	1	504	3	Y	-0-			5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	3	Y	-0-			5
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	Y	-0-			5
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	Y	-0-			5
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	-0-			5
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			5

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195		
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325		
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075		
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	118	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	171	1	515	3	Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	161	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	198	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105		
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	113	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	127	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	100	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	118	1	457	3	Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	145	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113		
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	227	1	686	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	76	1	289	3	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	88	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	320	-0-	-250	-0-	81	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	69	1	257	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	163	1	543	3	Y	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	141	1	549	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	161	1	478	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	125	1	466	3	Y	-0-		-0-

VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	101	1	339	3	Y	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	117	1	352	3	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	3	Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	96	1	374	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	110	1	324	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	93	1	347	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

12	14B2 EXT	9	-0-	9	191	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	199	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	205	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					Y	-0-		-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	257 1	858 3	Y		-0-		-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	263 1	795 3	Y		2	2 1	-0-
							2 9						
02		957 N	890	-0-	-67	-0-	185 1	705 3	Y		-0-		-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	203 1	786 3	Y		-0-		-0-
04		1020 N	929	-0-	-91	-0-	235 1	694 3	Y		-0-		-0-
05		961 N	877	-0-	-84	-0-	186 1	691 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758													
12		217 N	68	-0-	-149	-0-	9 1	59 3	Y		-0-		-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	83 1	507 3	Y		-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	71 1	333 3	Y		-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	85 1	370 3	Y		-0-		-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	329 3	Y		-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836													
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	197 1	528 3	Y		-0-		-0-
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	168 1	754 3	Y		-0-		-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	221 1	620 3	Y		-0-		-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	152 1	516 3	Y		-0-		-0-
04		900 N	346	-0-	-554	-0-	67 1	279 3	Y		-0-		-0-
05		899 N	306	-0-	-593	-0-	58 1	248 3	Y		-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819													
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	105 1	283 3	Y		-0-		-0-
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	60 1	270 3	Y		-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	111 1	311 3	Y		-0-		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	113 1	384 3	Y		-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	71 1	297 3	Y		-0-		-0-
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	74 1	316 3	Y		-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785													
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	13 1	88 3	Y		-0-		-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	14 1	89 3	Y		-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 3	Y		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	Y		-0-		-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y		-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		496 N	133	-0-	-363	-0-	18	1	115	3	Y	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	86	1	523	3	Y	-0-				-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	83	1	391	3	Y	-0-				-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	3	Y	-0-				-0-
04		540 N	377	-0-	-163	-0-	47	1	330	3	Y	-0-				-0-
05		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-				-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	67	1	201	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	54	1	204	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	122	1	360	3	Y	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

12		713 N	705	-0-	-8	-0-	94	1	611	3	Y	-0-				-0-
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	91	1	553	3	Y	-0-				-0-
02		696 N	621	-0-	-75	-0-	109	1	512	3	Y	-0-				-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	-0-				-0-
04		630 N	504	-0-	-126	-0-	62	1	442	3	Y	-0-				-0-
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

12		465 N	54	-0-	-411	-0-	7	1	47	3	Y	-0-				-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	3	Y	-0-				-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	134	1	586	3	Y	-0-				-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-				-0-
05		651 N	450	-0-	-201	-0-	450	3			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		Y	-0-			-0-

VT JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127															
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	173	1	578	3	N	-0-			-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	197	1	597	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	142	1	541	3	N	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	174	1	677	3	N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	635	3	N	-0-			-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	174	1	647	3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795															
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-			-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-			-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	46	1	216	3	Y	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	46	1	199	3	Y	-0-			-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775															
12		248 N	128	-0-	-120	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	Y	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	3	Y	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	145	-0-	-215	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 -	6762		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		24	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-		15	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		33	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		36	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		20	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-		199	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 -	6822		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 -	6722		
12	496 N	478	-0-	-18	-0-		64	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-		62	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	412	-0-	-52	-0-		72	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		82	1	358	3	Y	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-		55	1	392	3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 -	6750		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		27	1	179	3	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		27	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		30	1	140	3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		44	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		26	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 -	6760		
12	93 N	2	-0-	-91	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	134	-0-	-114	-0-		19	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	119	-0-	-113	-0-		21	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		6	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 -	6758		
12	744 N	682	-0-	-62	-0-		91	1	591	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	614	-0-	-161	-0-		86	1	528	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	564	-0-	-132	-0-		99	1	465	3	Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		121	1	532	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-		68	1	481	3	Y	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	3			Y	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 -	7130		
12	341 N	337	-0-	-4	-0-		78	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-		82	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-		68	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-		76	1	294	3	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		84	1	250	3	Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		74	1	276	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	72 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	76 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	70 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	84 1	327 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	99 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	83 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	22 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	37 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
12		589 N	289	-0-	-300	-0-	38 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	142 1	864 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	112 1	525 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	140 1	614 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		900 N	669	-0-	-231	-0-	83 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		15 N	5	-0-	-10	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753	
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	65 1	427 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	69 1	422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	77 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	90 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	64 1	452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	686	-0-	-27	-0-		91 1	595 3	Y	-0-			-0-
01	744 N	511	-0-	-233	-0-		72 1	439 3	Y	-0-			-0-
02	638 N	507	-0-	-131	-0-		89 1	418 3	Y	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-		115 1	503 3	Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		66 1	471 3	Y	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744	
12	806 N	707	-0-	-99	-0-		94 1	613 3	Y	-0-			-0-
01	837 N	616	-0-	-221	-0-		87 1	529 3	Y	-0-			-0-
02	725 N	563	-0-	-162	-0-		99 1	464 3	Y	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-		127 1	558 3	Y	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-		83 1	586 3	Y	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-		111 1	728 3	Y	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-		117 1	717 3	Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-		132 1	620 3	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		140 1	612 3	Y	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-		80 1	565 3	Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814	
12	62 N	12	-0-	-50	-0-		2 1	10 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		682 N	633	-0-	-49	-0-	84	1	549	3	Y	-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	86	1	523	3	Y	-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	98	1	458	3	Y	-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	3	Y	-0-
04		600 N	387	-0-	-213	-0-	48	1	339	3	Y	-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207												
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	78	1	262	3	Y	-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	287	3	Y	-0-
							2	9				
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		360 N	252	-0-	-108	-0-	64	1	188	3	Y	-0-
05		372 N	118	-0-	-254	-0-	25	1	93	3	Y	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330												
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	103	1	343	3	Y	-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	120	1	363	3	Y	-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	87	1	329	3	Y	-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	91	1	355	3	Y	-0-
04		480 N	439	-0-	-41	-0-	111	1	328	3	Y	-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	97	1	358	3	Y	-0-

VT JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173												
12		496 N	169	-0-	-327	-0-	39	1	130	3	N	-0-
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	160	1	483	3	N	-0-
							1	9				
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		630 N	476	-0-	-154	-0-	120	1	356	3	N	-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	60	1	223	3	N	-0-

VT GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133												
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	341	3	Y	-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	91	1	276	3	Y	-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	Y	-0-
04		360 N	270	-0-	-90	-0-	68	1	202	3	Y	-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-

VT JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180												
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	195	1	653	3	N	-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	144	1	437	3	N	-0-
							2	9				
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1	608	3	N	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	97	1	286	3	N	-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	86	1	321	3	N	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		496 N	391	-0-	-105	-0-	90 1	301 3	Y	-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	126 1	381 3	Y	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	96 1	367 3	Y	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	111 1	429 3	Y	-0-			-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	127 1	376 3	Y	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	115 1	426 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	68 1	226 3	Y	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	93 1	281 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	102	-0-	-72	-0-	21 1	81 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	142 1	526 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	174 1	582 3	N	-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	186 1	561 3	N	1	1 1		-0-
02		725 N	359	-0-	-366	-0-	75 1	284 3	N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	84 1	325 3	N	-0-			-0-
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	171 1	504 3	N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	159 1	589 3	N	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	130 1	435 3	Y	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	146 1	441 3	Y	2	2 1		-0-
02		493 N	458	-0-	-35	-0-	95 1	363 3	Y	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	117 1	455 3	Y	-0-			-0-
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	114 1	336 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	388	-0-	-108	-0-	82 1	306 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	Y	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
02		87 N	46	-0-	-41	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	202 1	674 3	N	-0-			-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	230 1	697 3	N	2	2 1		-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	199 1	756 3	N	-0-			-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	227 1	880 3	N	-0-			-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	265 1	784 3	N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	234 1	869 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		272 N	272	-0-	-0-	43 1	229 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	116	-0-	-101	21 1	95 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	121	-0-	-82	18 1	103 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		120 N	12	-0-	-108	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	43 1	415 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
12		93 N	56	-0-	-37	9 1	47 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	8 1	37 3	Y	-0-			-0-
02		87 N	46	-0-	-41	7 1	39 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	23 1	219 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135
12		217 N	111	-0-	-106	26 1	85 3	Y	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	66 1	199 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02		493 N	339	-0-	-154	70 1	269 3	Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	64 1	248 3	Y	-0-			-0-
04		1102 N	1102	-0-	-0-	278 1	824 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	145 1	537 3	Y	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195
12		497 N	497	-0-	-0-	115 1	382 3	N	-0-			-0-
01		372 N	366	-0-	-6	90 1	274 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
02		701 N	701	-0-	-0-	146 1	555 3	N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	106 1	409 3	N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	176 1	521 3	N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	168 1	622 3	N	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180
12		548 N	548	-0-	-0-	126 1	422 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	445	-0-	-113	110 1	333 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02		551 N	545	-0-	-6	113 1	432 3	Y	-0-			-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	125 1	487 3	Y	-0-			-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	162 1	479 3	Y	-0-			-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	143 1	532 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	483	3	Y	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-				-0-
02		493 N	463	-0-	-30	-0-	70	1	393	3	Y	-0-				-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	Y	-0-				-0-
04		600 N	284	-0-	-316	-0-	35	1	249	3	Y	-0-				-0-
05		496 N	310	-0-	-186	-0-	29	1	281	3	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1327	3	Y	-0-				-0-
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	226	1	1383	3	Y	-0-				-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	259	1	1216	3	Y	-0-				-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	277	1	1214	3	Y	-0-				-0-
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	153	1	1088	3	Y	-0-				-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-				-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-				-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	71	1	319	3	Y	-0-				-0-
02		435 N	367	-0-	-68	-0-	56	1	311	3	Y	-0-				-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-				-0-
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	46	1	327	3	Y	-0-				-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-				-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-				-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	9	1	65	3	Y	-0-				-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	3	Y	-0-				-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

12		372 N	263	-0-	-109	-0-	61	1	202	3	N	-0-				-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	68	1	206	3	N	-0-	2	2	1	-0-
							2	9								
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-				-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-				-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-				-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	62	1	229	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
LEYENDECKER-HUNTER 1375			WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7134 - 7165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	Y	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	6 1	40 3	Y	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7251 - 7281
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	72 1	380 3	Y	-0-		-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	82 1	364 3	Y	-0-		-0-
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	62 1	346 3	Y	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	60 1	405 3	Y	-0-		-0-
04		420 N	393	-0-	-27	-0-	48 1	345 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	38 1	369 3	Y	-0-		-0-

VT GARNER			WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7013 - 7154
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	66 1	222 3	N	-0-		-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	119 1	360 3	N	-0-		-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	90 1	341 3	N	-0-		-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	90 1	349 3	N	-0-		-0-
04		450 N	287	-0-	-163	-0-	73 1	214 3	N	-0-		-0-
05		465 N	268	-0-	-197	-0-	57 1	211 3	N	-0-		-0-

VT DAWSON			WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7185 - 7328
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	26 1	85 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	26 1	80 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	18 1	71 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	98 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7291 - 7339
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	96 1	510 3	Y	-0-		7
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	109 1	489 3	Y	-0-		7
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	82 1	456 3	Y	-0-		7
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	78 1	526 3	Y	-0-		7
04		540 N	286	-0-	-254	-0-	35 1	251 3	Y	-0-		7
05		558 N	53	-0-	-505	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5431 - 5436
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	34 1	150 3	Y	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7274 - 7331
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	76 1	407 3	Y	-0-		5
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	82 1	367 3	Y	-0-		5
02		464 N	452	-0-	-12	-0-	69 1	383 3	Y	-0-		5
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	62 1	413 3	Y	-0-		5
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	48 1	344 3	Y	-0-		5
05		496 N	290	-0-	-206	-0-	27 1	263 3	Y	-0-		5

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	358	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	171	-0-	-119	-0-	30	1	141	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	19	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748			
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	99	1	1121	3	Y	-0-	-0-
02	1276 N	1020	-0-	-256	-0-	82	1	938	3	Y	-0-	-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	114	1	1038	3	Y	-0-	-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	3	Y	-0-	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	197	1	1045	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 16		RRCID -> 223102		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342			
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	144	1	767	3	Y	-0-	4
01	868 N	858	-0-	-10	-0-	157	1	701	3	Y	-0-	4
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	123	1	691	3	Y	-0-	4
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	114	1	768	3	Y	-0-	4
04	840 N	749	-0-	-91	-0-	92	1	657	3	Y	-0-	4
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	79	1	773	3	Y	-0-	4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732			
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	195	-0-	-95	-0-	16	1	179	3	Y	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	29	1	227	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	31	1	161	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 27		RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296			
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	133	1	709	3	Y	-0-	4
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	152	1	679	3	Y	-0-	4
02	870 N	713	-0-	-157	-0-	108	1	605	3	Y	-0-	4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-	4
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	83	1	591	3	Y	-0-	4
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	71	1	693	3	Y	-0-	4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	38			80
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	42	9	561	3	Y	-0-			80
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	97	1	542	3	Y	-0-			80
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	87	1	584	3	Y	-0-			80
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	78	1	559	3	Y	-0-			80
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	-0-			80

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	109	1	1279	3	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1298	-0-	-36	-0-	164	1	1134	3	Y	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	236	1	1174	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	258	1	996	3	Y	-0-			-0-
05	1395 N	933	-0-	-462	-0-	37	1	896	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746	
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7235 - 7277	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	16	1	54	3	N	3	9 1
						3	9					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	64	1	193	3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	3	3
						3	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	45	1	134	3	N	18	22 1
						20	9					-0-
05	186 N	20	-0-	-166	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 - 7401	
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	111	1	587	3	Y	-0-	9
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	124	1	556	3	Y	-0-	9
02	638 N	621	-0-	-17	-0-	94	1	527	3	Y	-0-	9
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-	9
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	69	1	495	3	Y	-0-	9
05	651 N	471	-0-	-180	-0-	44	1	427	3	Y	-0-	9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7260 - 7414	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	173	1	922	3	Y	-0-	12
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	194	1	864	3	Y	-0-	12
02	1015 N	974	-0-	-41	-0-	148	1	826	3	Y	-0-	12
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	138	1	924	3	Y	-0-	12
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	118	1	847	3	Y	-0-	12
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	107	1	1037	3	Y	-0-	12

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 - 6702	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	3	Y	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	780	3	Y	-0-	-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	101	1	694	3	Y	-0-	-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	147	1	731	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	160	1	620	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	29	1	693	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE

12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	N	-0-	-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	15	1	172	3	N	-0-	-0-
02	232 N	151	-0-	-81	-0-	19	1	132	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	101	1	536	3	Y	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	Y	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	70	1	497	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	56	1	542	3	Y	-0-	-0-

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097
12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	180	1	4325	3	Y	169	133 1 90
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	186	9					
02	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	139	1	4025	3	Y	140	188 1 42
03	4805 X	3830	-0-	-975	-0-	154	9					
04	4650 X	2729	-0-	-1921	-0-	3707	3	242	9	Y	220	114 1 148
05	4681 X	2895	-0-	-1786	-0-	3623	3	207	9	Y	188	319 1 17
						2407	3	322	9	Y	293	234 1 76
						2761	3	134	9	Y	122	153 1 45

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #: 32H		RRCID -> 274826		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	5041	-0-	-198	-0-	191 1	4605 3	Y	223	169 1		117
01	5239 X	4504	-0-	-735	-0-	245 9	4156 3	Y	185	246 1		56
02	4901 X	4088	-0-	-813	-0-	144 1	67 9	Y	61	50 1		67
03	5239 X	4232	-0-	-1007	-0-	204 9	4061 3	Y	155	209 1		13
04	5070 X	3282	-0-	-1788	-0-	4021 3	171 9	Y	139	113 1		39
05	5053 X	3970	-0-	-1083	-0-	3129 3	254 9	Y	231	206 1		64
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #: 31H		RRCID -> 275613		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336			
12	1581 N	984	-0-	-597	-0-	38 1	900 3	Y	42	32 1		21
01	2821 N	1992	-0-	-829	-0-	46 9	1871 3	Y	51	59 1		13
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	65 1	56 9		-0-	13 1		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	85 3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4680	-0-	1680	1680	4680 3	4680 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4041	-0-	941	2621	4041 3	4041 3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #: 201H		RRCID -> 291988		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520			
12	2573 X	1666	-0-	-907	-0-	221 1	1445 3	Y	-0-			6
01	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	198 1	1206 3	Y	-0-			6
02	2204 X	1420	-0-	-784	-0-	246 1	1155 3	Y	17	20 1		3
03	2356 X	1163	-0-	-1193	-0-	19 9	944 3	Y	3			6
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	216 1	1412 3	Y	-0-			6
05	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	3 9	1439 3	Y	-0-			6
JAMES TRUST		WELL #: 24H		RRCID -> 292003		COMPL. DATE 03/30/2021			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427			
12	3999 X	3475	-0-	-524	-0-	6 1	3430 3	N	35	32 1		68
01	3968 X	2909	-0-	-1059	-0-	39 9	2854 3	N	10			78
02	3712 X	3134	-0-	-578	-0-	44 1	3067 3	N	28	68 1		38
03	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	11 9	2866 3	N	24			62
04	3360 X	1820	-0-	-1540	-0-	36 1	1679 3	N	1	43 1		20
05	3472 X	1670	-0-	-1802	-0-	31 9	1463 3	N	-0-			20
GARNER, TULLY C.		WELL #: 300		RRCID -> 292016		COMPL. DATE 03/24/2021			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053			
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	140 1	665 3	N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	174 1	785 3	N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	237 1	666 3	N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	212 1	718 3	N	-0-			-0-
04	930 N	757	-0-	-173	-0-	146 1	611 3	N	-0-			-0-
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	141 1	600 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7024 - 11963
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	9052 X	7505	-0-	-1547	-0-	12 1	74	123 1		38		
						81 9						
01	8711 X	6032	-0-	-2679	-0-	90 1	54			92		
						59 9						
02	8120 X	6557	-0-	-1563	-0-	76 1	77	121 1		48		
						85 9						
03	8339 X	6688	-0-	-1651	-0-	32 1	69			117		
						76 9						
04	7770 X	7088	-0-	-682	-0-	6943 3	132	129 1		120		
05	7502 X	6408	-0-	-1094	-0-	21 1	-0-			120		

JAMES TRUST 951		WELL #:		301	RRCID ->	292115	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	6980 - 7088
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	297 1	-0-			-0-		
						194 1				-0-		
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	194 1	-0-			-0-		
						249 1				-0-		
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	249 1	-0-			-0-		
						230 1				-0-		
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	230 1	-0-			-0-		
						167 1				-0-		
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	167 1	-0-			-0-		
						174 1				-0-		
05	915 X	915	-0-	-0-	-0-	174 1	-0-			-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251
12	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	369 1	-0-			57		
						341 1				57		
01	4247 X	2425	-0-	-1822	-0-	341 1	-0-			57		
						376 1				11		
02	3973 X	2163	-0-	-1810	-0-	376 1	20	66 1		11		
						22 9						
03	4247 X	2210	-0-	-2037	-0-	410 1	3			14		
						3 9						
04	4740 X	999	-0-	-3741	-0-	123 1	-0-			14		
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 3	-0-			14		

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	84 1	-0-			-0-		
						86 1				-0-		
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-			-0-		
						68 1				-0-		
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-			-0-		
						58 1				-0-		
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-			-0-		
						53 1				-0-		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-			-0-		
						40 1				-0-		
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-			-0-		

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-			-0-		
						105 1				-0-		
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-			-0-		
						53 1				-0-		
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-			-0-		
						55 1				-0-		
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-			-0-		
						62 1				-0-		
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-			-0-		
						40 1				-0-		
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-			-0-		

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-			-0-		
						52 1				-0-		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-			-0-		
						36 1				-0-		
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36 1	-0-			-0-		
										-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
						1 1				-0-		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	-0-			-0-		
						42 1				-0-		
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-			-0-		

TORDILLA (DEEP CONS.)			90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616				
12	2852 X	2316	-0-	-536	B	-0-	289	1	2026	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
01	2852 X	1462	-0-	-1390	B	-0-	500	1	960	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
02	2668 X	1543	-0-	-1125	B	-0-	679	1	862	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
03	2852 X	1924	-0-	-928	B	-0-	401	1	1521	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
04	3681 X	3681	-0-	-0-	B	-0-	556	1	3120	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
05	7196 X	7196	-0-	-0-	B	-0-	967	1	6222	3	Y	-0-		-0-
							7	4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #: 112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1300	-0-	-467 B	-0-	144	1	1018	3	Y	123	190	1		194	
						3	4	135	9							
01	1798 N	826	-0-	-972 B	-0-	257	1	499	3	Y	62	189	1		67	
						2	4	68	9							
02	1537 N	-0-	-0-	-1537 B	-0-					Y	-0-				67	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-	67	1		-0-	
04	DLQ G-10	1358	-0-	1358 B	1358	178	1	1004	3	Y	156	99	1		57	
						4	4	172	9							
05	DLQ G-10	2367	-0-	2367 B	3725	285	1	1852	3	Y	204	171	1		90	
						6	4	224	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

12	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	365	1	2571	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	994	1	1929	3	Y	3					3
						4	4	3	9							
02	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	1178	1	1511	3	Y	39					42
						6	4	43	9							
03	2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	590	1	2258	3	Y	18	46	1			14
						5	4	20	9							
04	2730 X	2611	-0-	-119 B	-0-	391	1	2212	3	Y	4	17	1			1
						4	4	4	9							
05	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	393	1	2552	3	Y	3	3	1			1
						3	4	3	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017 - 14332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 X	2434	-0-	-449 B	-0-	196 1	2226 3	Y	8	16 1		37
						3 4	9 9					
01	2883 X	2322	-0-	-561 B	-0-	194 1	2118 3	Y	6	13 1		30
						3 4	7 9					
02	2552 X	1933	-0-	-619 B	-0-	147 1	1643 3	Y	6			36
						136 4	7 9					
03	2604 X	2486	-0-	-118 B	-0-	214 1	2262 3	Y	6	22 1		20
						3 4	7 9					
04	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	219 1	2248 3	Y	13	19 1		14
						4 4	14 9					
05	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	276 1	2388 3	Y	9	7 1		16
						3 4	10 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234 - 11340	
12	14322 X	13202	-0-	-1120 B	-0-	1639 1	11558 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
01	14322 X	1442	-0-	-12880 B	-0-	490 1	950 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	13398 X	149	-0-	-13249 B	-0-	65 1	84 3	Y	-0-			-0-
03	14322 X	583	-0-	-13739 B	-0-	121 1	461 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	189 1	1071 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	1121 X	1121	-0-	-0- B	-0-	150 1	970 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514 - 10551	
12	6045 X	5516	-0-	-529 B	-0-	39 1	5475 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	6045 X	5182	-0-	-863 B	-0-	53 1	5116 3	Y	2			2
						11 4	2 9					
02	5655 X	4900	-0-	-755 B	-0-	52 1	4770 3	Y	56			58
						16 4	62 9					
03	5890 X	4947	-0-	-943 B	-0-	1006 1	3840 3	Y	78	77 1		59
						15 4	86 9					
04	4890 X	4522	-0-	-368 B	-0-	676 1	3809 3	Y	16	69 1		6
						19 4	18 9					
05	5053 X	4905	-0-	-148 B	-0-	653 1	4220 3	Y	9	11 1		4
						22 4	10 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780 - 11795	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 SEDCO RESOURCES INC 763154
 THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008											

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
 LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750											
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7502 - 7550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7408 - 7450				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 6110 - 6150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF. 13596 - 13622				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13718 - 13806				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//	90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG		
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176					
LOPEZ, LAURO		WELL #:	3	RRCID -> 164140	COMPL. DATE 05/15/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14738	- 14786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:	5	RRCID -> 165318	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 17150	PERF.14154	- 14340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:	16	RRCID -> 181322	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13714	- 14415
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:	12	RRCID -> 185364	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 15180	PERF.13733	- 13761
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC			566530					
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:	1	RRCID -> 167990	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 16976	PERF.13978	- 14028
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC			620678					
LOPEZ, LAURO		WELL #:	4ST	RRCID -> 165634	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13400	- 13422
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 -	7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 -	14378
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 -	7359
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			115
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020												

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 -	7112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND)				91298 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF. N/A	
12		4921 R	4621	-0-	-300	-0-	310 1	4259 2	Y	47	75 1	67
							52 9					
01		5146	1363	-0-	-3783	-0-	140 1	1201 2	Y	20		87
							22 9					
02		4495	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-		87
03		4805	3249	-0-	-1556	-0-	310 1	2904 2	Y	32		119
							35 9					
04		4500 #	4448	-0-	-52	-0-	300 1	4122 2	Y	24		143
							26 9					
05		4619 #	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		143

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
DAWSON STATE		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 2		Y	-0-			-0-
01	2356 X	2231	-0-	-125 B	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
02	2204 X	2054	-0-	-150 B	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
03	2356 X	2182	-0-	-174 B	-0-	2182 2		Y	-0-			-0-
04	2280 X	2103	-0-	-177 B	-0-	2103 2		Y	-0-			-0-
*05	2356 X	2033	-0-	-323 B	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580				
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	20			209
01	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	4839 2	87 9	Y	79	179 1		109
02	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3870 2	74 9	Y	67			176
03	3503 X	3338	-0-	-165 B	-0-	3274 2	64 9	Y	58			234
04	3390 X	2854	-0-	-536 B	-0-	2819 2	35 9	Y	32			266
*05	3503 X	2431	-0-	-1072 B	-0-	2394 2	37 9	Y	34	179 1		121

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644				
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316	475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10993	-	11020	
12	6758 X	202	-0-	-6556	B	-0-	107	2	95	9	Y	86	95	1	28
01	1156 X	1156	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	99	9	Y	90	93	1	25
02	8788 X	8788	-0-	-0-	B	-0-	8699	2	89	9	Y	81	75	1	31
03	6758 X	120	-0-	-6638	B	-0-	32	2	88	9	Y	80	77	1	34
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	B	-0-					Y	74	76	1	32
05	6758 X	532	-0-	-6226	B	-0-	39	1	413	2	Y	73	76	1	29
							80	9							

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11429	-	12408	
12	1054 N	1007	-0-	-47	B	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	1003	-0-	-51	B	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1042	2	Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1052	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514	-	11524	
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			Y	-0-			135
01	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2			Y	-0-			135
02	145 N	124	-0-	-21	B	-0-	124	2			Y	-0-			135
03	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2			Y	-0-			135
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-			135
05	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			Y	-0-			135

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056	-	12052	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605	-	12386	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248		PERF.11870 - 11990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15004	12229	-0-	-2775	-0-	370 1	11648 2	N	192	182 1	143
						211 9					
01	15004	-0-	-0-	-15004	-0-			N	-0-		143
02	14102	14069	-0-	-33	-0-	240 1	13556 2	N	248	366 1	25
						273 9					
03	17044	16024	-0-	-1020	-0-	424 1	15301 2	N	272	180 1	117
						299 9					
04	14520	12964	-0-	-1556	-0-	274 1	12469 2	N	201	176 1	142
						221 9					
*05	21016	18010	-0-	-3006	-0-	496 1	17231 2	N	257	359 1	40
						283 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600	
12	2325 X	1335	-0-	-990	-0-	46 1	929 2	Y	327	349 1	63
						360 9					
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		63
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	55 1	1794 2	Y	634	575 1	122
						697 9					
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	41 1	2067 2	Y	716	720 1	118
						788 9					
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	45 1	1593 2	Y	582	583 1	117
						640 9					
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	62 1	1800 2	Y	481	442 1	156
						529 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	327	349	1	63
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			63
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	634	575	122
							697	9						
03		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	41	1	2072	2	Y	716	720	118
							788	9						
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	47	1	1675	2	Y	582	583	117
							640	9						
05		2201 N	854	-0-	-1347	-0-	11	1	314	2	Y	481	442	156
							529	9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611	
12		4588 X	2584	-0-	-2004	-0-	104	1	2076	2	Y	367	392	71
							404	9						
01		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-		71
02		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	142	1	4619	2	Y	713	646	138
							784	9						
03		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	121	1	6054	2	Y	805	810	133
							886	9						
04		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	140	1	4936	2	Y	653	655	131
							718	9						
05		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	191	1	5518	2	Y	542	498	175
							596	9						

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	389	75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	713	650	138
							784	9						
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	805	810	133
							886	9						
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	653	655	131
							718	9						
05		1147 N	703	-0-	-444	-0-	4	1	103	2	Y	542	498	175
							596	9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL	DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID ->	275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	12919	PERF.13672	- 13704	
12		1457 N	645	-0-	-812	-0-	26	1	516	2	Y	94	103	19
							103	9						
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		19
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	94	70	43
							103	9						
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	913	2	Y	99	100	42
							109	9						
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	24	1	858	2	Y	91	99	34
							100	9						
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	37	1	1059	2	Y	101	104	31
							111	9						

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	223	1	56	9	N	51					108
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	217	1	52	9	N	47					155
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	203	1	143	9	N	130	177	1			108
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	217	1	121	9	N	110					218
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	180	1	98	9	N	89	174	1			133
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	186	1	100	9	N	91	179	1			45

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXACO DCR (MF) 59		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DCR 57		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
DCR 57		WELL #:		2							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		-0-
01	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996 2		Y	-0-		-0-
02	1102 N	537	-0-	-565	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
03	1271 N	881	-0-	-390	-0-	881 2		Y	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #:		5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7480 - 7494									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-					
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-					
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-					
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-					
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-					
KILLAM & HURD FEE 2023												WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
KILLAM & HURD FEE 1173												WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
KILLAM & HURD FEE 2023												WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100
12	837 N	660	-0-	-177	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			38					
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			38					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			38					
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			38					
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-			38					
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	-0-			38					
KILLAM & HURD FEE 2023												WELL #:	6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			19					
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			19					
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			19					
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			19					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			19					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			19					
KILLAM & HURD FEE 1504												WELL #:	1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
KILLAM & HURD FEE 1496												WELL #:	1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7342 - 7364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
02	696 N	583	-0-	-113	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2		Y	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7254 - 7304	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6962 - 7070	
12	5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	4468	2		Y	-0-		-0-
01	5580 X	3025	-0-	-2555	-0-	2999	2	26	9	Y	24	24
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5360	2	77	9	Y	70	94
03	5580 X	3194	-0-	-2386	-0-	3194	2		Y	-0-		94
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6650	2	110	9	Y	100	25
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5959	2	90	9	Y	82	107

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6988 - 7078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 - 5744	
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2		Y	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	543	2		Y	-0-		-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6754 - 6776	
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2		Y	-0-		-0-
02	551 N	409	-0-	-142	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	166	-0-	-314	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6882 - 6898	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2		Y	-0-		-0-
02	580 N	381	-0-	-199	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478				
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-				-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	-0-	252	2		Y	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-				-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	2		Y	-0-				-0-

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670				
12	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-				-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-				-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-				-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-				-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-				-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-				-0-

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1548	-0-	1548	1548	1548 2	Y	-0-		-0-
03	2780 X	1232	-0-	-1548	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	Y	-0-		-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808		
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2	Y	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		-0-
04	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202 2	Y	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	Y	-0-		-0-

KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634		
12	3534 X	2496	-0-	-1038	-0-	2496 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	2144	-0-	-1390	-0-	2144 2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	1687	-0-	-778	-0-	1687 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	1970	-0-	-665	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	1604	-0-	-826	-0-	1604 2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348		
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
01	1488 X	1172	-0-	-316	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	Y	-0-		-0-
03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	Y	-0-		-0-
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	Y	-0-		-0-
05	1798 X	1357	-0-	-441	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657		
12	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	2655 2	51 9 Y	46	188 1	31
01	2635 N	2287	-0-	-348	-0-	2240 2	47 9 Y	43		74
02	2465 N	2315	-0-	-150	-0-	2291 2	24 9 Y	22		96
03	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2480 2	46 9 Y	42		138
04	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2152 2	31 9 Y	28		166
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2595 2	43 9 Y	39		205

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 284460		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208		
12	39339 X	36972	-0-	-2367	-0-	36778	2	194	9	N	176	363	1	65
01	39339 X	28177	-0-	-11162	-0-	27876	2	301	9	N	274	190	1	149
02	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	23869	2	183	9	N	166	186	1	129
03	36983 X	26324	-0-	-10659	-0-	26118	2	206	9	N	187	239	1	77
04	35790 X	23564	-0-	-12226	-0-	23389	2	175	9	N	159	186	1	50
05	36983 X	21482	-0-	-15501	-0-	21304	2	178	9	N	162			212

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277		
12	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	4789	2	28	9	N	25			25
01	5456 X	4109	-0-	-1347	-0-	4070	2	39	9	N	35			60
02	4379 X	3843	-0-	-536	-0-	3821	2	22	9	N	20			80
03	4805 X	4563	-0-	-242	-0-	4563	2			N	-0-			80
04	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4228	2	11	9	N	10			90
05	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	3764	2	11	9	N	10			100

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520		
12	14787 X	9167	-0-	-5620	-0-	9134	2	33	9	N	30			199
01	12834 X	7431	-0-	-5403	-0-	7412	2	19	9	N	17	186	1	30
02	10150 X	8513	-0-	-1637	-0-	8494	2	19	9	N	17			47
03	9734 X	6856	-0-	-2878	-0-	6838	2	18	9	N	16			63
04	9210 X	5861	-0-	-3349	-0-	5848	2	13	9	N	12			75
05	9176 X	7148	-0-	-2028	-0-	7109	2	39	9	N	35			110

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7448 - 7459		
12	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9862	2	26	9	N	24			134
01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10			144
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5500	2	9	9	N	8			152
03	9889 X	4252	-0-	-5637	-0-	4245	2	7	9	N	6	138	1	20
04	9570 X	2219	-0-	-7351	-0-	2213	2	6	9	N	5			25
05	9889 X	3082	-0-	-6807	-0-	3082	2			N	-0-			25

 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	884	-0-	-759	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02	1276 X	873	-0-	-403	-0-	873	2		N	-0-			-0-
03	1209 X	881	-0-	-328	-0-	881	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	632	-0-	-508	-0-	632	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	810	-0-	-368	-0-	810	2		N	-0-			-0-

 UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

 KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

 UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			88
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	51			139
						56	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			139

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	876	-0-	-302	-0-	81	1	795	2	N	-0-		-0-
02	1334 N	789	-0-	-545	-0-	79	1	710	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	686	-0-	-678	-0-	4	1	682	2	N	-0-		-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	60	1	756	2	N	-0-		-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			N	-0-		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	94 1	899 2	N	-0-	8
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	97 1	956 2	N	-0-	8
02	986	N	970	-0-	-16	-0-	98 1	872 2	N	-0-	8
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	5 1	938 2	N	-0-	8
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76 1	959 2	N	-0-	8
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015 1		N	-0-	8

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278			
12	4030	X	1011	-0-	-3019	-0-	96 1	915 2	N	-0-	6
01	4030	X	640	-0-	-3390	-0-	59 1	581 2	N	-0-	6
02	2059	X	634	-0-	-1425	-0-	64 1	570 2	N	-0-	6
03	1209	X	494	-0-	-715	-0-	3 1	491 2	N	-0-	6
04	990	X	411	-0-	-579	-0-	30 1	381 2	N	-0-	6
05	1023	X	456	-0-	-567	-0-	456 1		N	-0-	6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932			
12	10602	X	8857	-0-	-1745	-0-	840 1	8017 2	Y	-0-	25
01	10230	X	8226	-0-	-2004	-0-	757 1	7469 2	Y	-0-	25
02	8874	X	7377	-0-	-1497	-0-	744 1	6633 2	Y	-0-	25
03	8866	X	6574	-0-	-2292	-0-	34 1	6540 2	Y	-0-	25
04	6840	X	3242	-0-	-3598	-0-	238 1	3004 2	Y	-0-	25
05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 1		Y	-0-	25

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 10H		RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		92768 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147543		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT	-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 3		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391				
*06	2370 N	2284	-0-	-86	-0-	2284 2		Y	-0-			17
*07	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175 2		Y	-0-			17
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			17
*09	2280 N	1019	-0-	-1261	-0-	1019 2		Y	-0-			17
*10	2170 N	1307	-0-	-863	-0-	1307 2		Y	-0-			17
*11	2190 N	1039	-0-	-1151	-0-	1039 2		Y	-0-			17
*12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2		Y	-0-			17
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			17
*02	1015 N	821	-0-	-194	-0-	821 2		Y	-0-			17
*03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 2		Y	-0-			17
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			17
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			17

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700				
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050				
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		Y	-0-			42
01	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818 2		Y	-0-			42
02	1914 N	1741	-0-	-173	-0-	1741 2		Y	-0-			42
03	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1919 2	11 9	Y	10			52
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865 2	12 9	Y	11			63
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-			63

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		496 N	215	-0-	-281	-0-	53 1	162 2		Y	-0-	4
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	4
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	100 1	734 2		Y	-0-	4
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	74 1	317 2		Y	-0-	4

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678												
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 2		N	-0-	15
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2		N	-0-	15
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2		N	-0-	15
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 2		N	-0-	15
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	9 1	119 2		N	-0-	15
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1			N	-0-	15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2		Y	-0-	5
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	21 1	92 2		Y	-0-	5

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	246 1	760 2		Y	-0-	1
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-	1
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	6
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	174 1	1281 2		Y	-0-	6
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	185 1	800 2		Y	-0-	6

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
12		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	541 1	1671 2		Y	-0-	-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-	-0-
02		2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	304 1	2234 2		Y	-0-	-0-
05		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	418 1	1804 2		Y	-0-	-0-

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	117 1	360 2		Y	-0-	21
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	21
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-				Y	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	60 1	442 2		Y	-0-	21
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	82 1	352 2		Y	-0-	21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	46 1	143 2		Y	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2		Y	-0-	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	32 1	139 2		Y	-0-	-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
12		279 N	95	-0-	-184	-0-	23 1	72 2		Y	-0-	3
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	3
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	54 1	395 2		Y	-0-	3
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	49 1	212 2		Y	-0-	3

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
12		2686 N	1435	-0-	-1251	-0-	351 1	1084 2		Y	-0-	-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-	-0-
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	502 1	3685 2		Y	-0-	-0-
05		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	436 1	1882 2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
12		4619 X	1704	-0-	-2915	-0-	417 1	1287 2		Y	-0-	-0-
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-	-0-
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-				Y	-0-	-0-
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	7	7
04		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	264 1	1938 2		Y	-0-	7
05		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	337 1	1455 2		Y	-0-	7

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		1922 N	1014	-0-	-908	-0-	248	1	766	2	Y	-0-			11
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			11
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	274	1	2016	2	Y	-0-			11
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	398	1	1720	2	Y	-0-			11

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918															

12		1147 N	854	-0-	-293	-0-	209	1	645	2	Y	-0-			12
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			12
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	73	1	539	2	Y	-0-			12
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	200	1	862	2	Y	-0-			12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140															

12		1333 N	978	-0-	-355	-0-	239	1	739	2	Y	-0-			5
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			5
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	200	1	1471	2	Y	-0-			5
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	392	1	1693	2	Y	-0-			5

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790															

12		620 N	352	-0-	-268	-0-	86	1	266	2	N	-0-			37
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			37
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-			37
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	130	1	563	2	N	-0-			37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326															

12		1085 N	964	-0-	-121	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2170	2		-0-
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	120	120	2	-0-
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016															

12		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	876	876	2	-0-
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	876	876	2	-0-
03		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638								
12	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	425	1	8572	2	N	5					149
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	414	1	8528	2	N	4					153
02	8236 X	8203	-0-	-33	-0-	383	1	7811	2	N	8					161
03	8990 X	8318	-0-	-672	-0-	378	1	7937	2	N	3					164
04	8700 X	5379	-0-	-3321	-0-	284	1	5092	2	N	3					167
05	8990 X	5930	-0-	-3060	-0-	338	1	5586	2	N	5					172

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617								
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	152 1	3062 2	N	-0-	85	
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	160 1	3305 2	N	6	91	
						7 9					
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	154 1	3139 2	N	-0-	91	
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	147 1	3084 2	N	3	94	
						3 9					
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	119 1	2125 2	N	2	96	
						2 9					
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	87 1	1431 2	N	2	98	
						2 9					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359			
12	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	23058 2	99 9	Y	90	234	
01	18724 X	18151	-0-	-573	-0-	18039 2	112 9	Y	102	147	
02	17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	17933 2	50 9	Y	45	192	
03	25642 X	25642	-0-	-0-	-0-	25598 2	44 9	Y	40	53	
04	22410 X	20848	-0-	-1562	-0-	20803 2	45 9	Y	41	94	
05	23157 X	17415	-0-	-5742	-0-	17326 2	89 9	Y	81	175	

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210			
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-	-0-	
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-	-0-	
02	1682 N	905	-0-	-777	-0-	905 2		Y	-0-	-0-	
03	1674 N	803	-0-	-871	-0-	803 2		Y	-0-	-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-	-0-	
05	961 N	464	-0-	-497	-0-	464 2		Y	-0-	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VALLEY (WILCOX)										92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC										251741									
BMT "A"										WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
KILLAM AND HURD FEE 2005										WELL #:	1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)										93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649									
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.										WELL #:	1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33		
VAQUILLAS RANCH (LOBO)										93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS										857600									
VAQUILLAS 136										WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
VAQUILLAS 136A										WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT						1		
VAQUILLAS 135										WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94				Y	NO RPT						1		

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS 1645		WELL #:		2	RRCID ->	107466	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8268 - 8281
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1	

VAQUILLAS 135		WELL #:		A 1	RRCID ->	109309	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 8034 - 8053
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #:		2	RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 8578 - 8823
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1646		WELL #:		2	RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8532 - 8564
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1	

VAQUILLAS 67		WELL #:		2	RRCID ->	122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 7980 - 8306
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2	

VAQUILLAS 1629		WELL #:		3	RRCID ->	122303	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7668 - 8554
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2	

VAQUILLAS 1647		WELL #:		3	RRCID ->	123616	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 8521 - 9360
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600						
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #:	1	RRCID -> 141299	COMPL. DATE 04/13/1992	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 8638	- 8754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #:	5	RRCID -> 142741	COMPL. DATE 09/03/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8383	- 8421	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #:	1	RRCID -> 146098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8370	- 8416
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:	7	RRCID -> 151724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8357	- 9458
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:	4	RRCID -> 151967	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8120	- 9315	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:	8	RRCID -> 157006	COMPL. DATE 02/04/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9252	- 9470	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:	6	RRCID -> 157959	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 8504	- 8540	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID -> 158588	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8310	- 8330						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT				1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID -> 159621	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9196	- 9422						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID -> 159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9908	- 10215					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID -> 160974	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10937	PERF. 10135	- 10286					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 172677	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8015	- 8677						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID -> 172960	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8830	- 9720						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID -> 176265	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7477	- 8097						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
 VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

 VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11

 VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

 BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1

 VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1

 VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392			
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	191	2	7	9	Y	6	6	1		4
01	372 N	69	-0-	-303	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1		4
02	290 N	142	-0-	-148	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1		4
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-				4
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1		4
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-				4

L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639			
12	1240 X	1037	-0-	-203	-0-	1003	2	34	9	Y	31	31	1		12
01	1395 X	1096	-0-	-299	-0-	1081	2	15	9	Y	14	14	1		12
02	1421 X	1062	-0-	-359	-0-	1047	2	15	9	Y	14	14	1		12
03	1519 X	791	-0-	-728	-0-	791	2			Y	-0-				12
04	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	Y	18	18	1		12
05	1147 X	608	-0-	-539	-0-	608	2			Y	-0-				12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	Y	5	5	1		1
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	232 N	120	-0-	-112	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-				1
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	2	1		1
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 -	8730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	709 2	24 9	Y	22	22 1			21
01	1457 N	780	-0-	-677	-0-	769 2	11 9	Y	10	10 1			21
02	1189 N	1033	-0-	-156	-0-	1022 2	11 9	Y	10	10 1			21
03	744 N	586	-0-	-158	-0-	586 2		Y	-0-				21
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 2	11 9	Y	10	10 1			21
05	1116 N	334	-0-	-782	-0-	334 2		Y	-0-				21

RUSSELL - WINCH		WELL #:		8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 -	8608
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2077		Y	-0-				87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2077		Y	-0-				87
02	T. A.	40	-0-	40	-0-	2117	40 2	Y	-0-				87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2117		Y	-0-				87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2117		Y	-0-				87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2117		Y	-0-				87

RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 -	9112
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	131 2	4 9	Y	4	4 1			1
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	128 2	2 9	Y	2	2 1			1
02	203 N	123	-0-	-80	-0-	121 2	2 9	Y	2	2 1			1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-				1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	2 1			1
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-				1

WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 -	9376
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	584 2	20 9	Y	18	18 1			4
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	588 2	9 9	Y	8	8 1			4
02	1334 N	977	-0-	-357	-0-	968 2	9 9	Y	8	8 1			4
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	411 2		Y	-0-				4
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1471 2	9 9	Y	8	8 1			4
05	1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2		Y	-0-				4

RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 -	9353
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 -	8934
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1081 2	37 9	Y	34	34 1			27
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	-0-	1093 2	17 9	Y	15	15 1			27
02	DLQ G-10	995	-0-	995	-0-	2105	15 9	Y	14	14 1			27
03	DLQ G-10	859	-0-	859	-0-	2964		Y	-0-				27
04	DLQ G-10	1591	-0-	1591	-0-	4555	15 9	Y	14	14 1			27
05	5089 X	534	-0-	-4555	-0-	534 2		Y	-0-				27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 -	8564
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657											
WELHAUSEN, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 167838		COMPL. DATE 04/18/1998			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
12	1116 X	975	-0-	-141	-0-	943 2	32 9	Y	Y	29	29 1		85
01	1271 X	987	-0-	-284	-0-	973 2	14 9	Y	Y	13	13 1		85
02	1189 X	592	-0-	-597	-0-	578 2	14 9	Y	Y	13	13 1		85
03	1271 X	698	-0-	-573	-0-	698 2		Y	Y	-0-			85
04	960 X	867	-0-	-93	-0-	853 2	14 9	Y	Y	13	13 1		85
05	992 X	467	-0-	-525	-0-	467 2		Y	Y	-0-			85

RUSSELL-WINCH		WELL #: 17		RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640				
12	2170 X	1391	-0-	-779	-0-	1345 2	46 9	Y	Y	42	42 1		7
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1889 2	28 9	Y	Y	25	25 1		7
02	1566 X	1013	-0-	-553	-0-	985 2	28 9	Y	Y	25	25 1		7
03	1674 X	277	-0-	-1397	-0-	277 2		Y	Y	-0-			7
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2210 2	28 9	Y	Y	25	25 1		7
05	1922 X	647	-0-	-1275	-0-	647 2		Y	Y	-0-			7

WINCH, L.-STATE		WELL #: 18		RRCID -> 192926		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 19		RRCID -> 192943		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972				
12	T. A.	455	-0-	455	-0-	6898	440 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
01	3100 N	273	-0-	-2827	-0-	4071	269 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
02	2900 N	385	-0-	-2515	-0-	1556	381 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03	1712 N	156	-0-	-1556	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #: 20		RRCID -> 193163		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			1

RUSSELL - WINCH		WELL #: 21		RRCID -> 196183		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095				
12	1395 X	1008	-0-	-387	-0-	977 2	31 9	Y	Y	28	28 1		190
01	1767 X	1536	-0-	-231	-0-	1514 2	22 9	Y	Y	20	20 1		190
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1910 2	22 9	Y	Y	20	20 1		190
03	1767 X	1317	-0-	-450	-0-	1317 2		Y	Y	-0-			190
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2268 2	22 9	Y	Y	20	20 1		190
05	2077 X	545	-0-	-1532	-0-	545 2		Y	Y	-0-			190

RUSSELL-WINCH		WELL #: 26		RRCID -> 251030		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519				
12	930 N	753	-0-	-177	-0-	729 2	24 9	Y	Y	22	22 1		140
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1035 2	15 9	Y	Y	14	14 1		140
02	1044 N	762	-0-	-282	-0-	747 2	15 9	Y	Y	14	14 1		140
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	608 2		Y	Y	-0-			140
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1115 2	15 9	Y	Y	14	14 1		140
05	806 N	451	-0-	-355	-0-	451 2		Y	Y	-0-			140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
RUSSELL WINCH		WELL #:		24	RRCID -> 253015		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 10418	PERF. 8747	- 10233
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	Y	21	202
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	202
02	464 N	323	-0-	-141	-0-	319	2	4	9	Y	4	202
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			Y	-0-	202
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	4	202
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-	202

RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID -> 254653		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 10222	PERF. 8760	- 10044
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	130
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	130
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	130
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-	130
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	130
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-	130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 256692		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8768	- 9930
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30	185
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	1224	2	18	9	Y	16	185
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1899	639	2	18	9	Y	16	185
03	DLQ G-10	413	-0-	413	2312	413	2			Y	-0-	185
04	DLQ G-10	1818	-0-	1818	4130	1800	2	18	9	Y	16	185
05	4495 X	365	-0-	-4130	-0-	365	2			Y	-0-	185

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010			TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9012	- 9326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8778	- 8898
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID -> 268982		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 9736	PERF. 9246	- 9832
12	1023 X	817	-0-	-206	-0-	808	2	9	9	Y	8	51
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	809	2	12	9	Y	11	51
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1620	787	2	12	9	Y	11	51
03	DLQ G-10	585	-0-	585	2205	585	2			Y	-0-	51
04	DLQ G-10	1213	-0-	1213	3418	1201	2	12	9	Y	11	51
05	3833 X	415	-0-	-3418	-0-	415	2			Y	-0-	51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9006	- 9288
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	418	2	14	9	Y	13	52
01	DLQ G-10	172	-0-	172	172	170	2	2	9	Y	2	52
02	DLQ G-10	153	-0-	153	325	151	2	2	9	Y	2	52
03	DLQ G-10	447	-0-	447	772	447	2			Y	-0-	52
04	DLQ G-10	560	-0-	560	1332	558	2	2	9	Y	2	52
05	200 N	416	-0-	216	1548	416	2			Y	-0-	52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160
01	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	782	2	11	9	Y	160
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	1272	468	2	11	9	Y	160
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1272					Y	160
04	DLQ	G-10	887	-0-	887	2159	876	2	11	9	Y	160
05		200 N	17	-0-	-183	1976	17	2			Y	160

JI ENERGY LLC 100376												
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-
01	14B	DENY	279	-0-	279	403	279	3			N	-0-
02	14B	DENY	287	-0-	287	690	287	3			N	-0-
03	14B	DENY	466	-0-	466	1156	466	3			N	-0-
04	14B	DENY	90	-0-	90	1246	90	3			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209												
12	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT

ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796												
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	179
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	52	2	1	9	Y	180
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	148	23	1	70	2	Y	182
							2	9				
03	396	N	248	-0-	-148	-0-	84	1	157	2	Y	188
							7	9				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	188

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	105

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352												
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	160
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	162
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1095	2	N	162
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	149	1	1202	2	N	162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	162

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9136 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			Y	-0-		145
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 2			Y	-0-		145
02	DLQ G-10	292	-0-	292	402	71 1	221 2		Y	-0-		145
03	564 N	162	-0-	-402	-0-	57 1	105 2		Y	-0-		145
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		145

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9824 - 9842	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			Y	-0-		54
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56 2			Y	-0-		54
02	DLQ G-10	157	-0-	157	213	38 1	119 2		Y	-0-		54
03	340 N	127	-0-	-213	-0-	44 1	83 2		Y	-0-		54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664 - 10832	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718	
12	4495 X	2909	-0-	-1586	-0-	374 1	2535 3		N	-0-		12
01	4495 X	1937	-0-	-2558	-0-	196 1	1741 3		N	-0-		12
02	4205 X	2191	-0-	-2014	-0-	440 1	1751 3		N	-0-		12
03	3844 X	2289	-0-	-1555	-0-	952 1	1337 3		N	-0-		12
04	3270 X	1959	-0-	-1311	-0-	728 1	1231 3		N	-0-		12
05	2914 X	1672	-0-	-1242	-0-	230 1	1442 3		N	-0-		12

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLAREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890 - 13032	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		4991 X	4742	-0-	-249	-0-	4721	2	21	9	Y	31
01		4929 X	4466	-0-	-463	-0-	4434	2	32	9	Y	25
02		4611 X	4538	-0-	-73	-0-	4509	2	29	9	Y	18
03		4929 X	4569	-0-	-360	-0-	4533	2	36	9	Y	19
04		4710 X	4686	-0-	-24	-0-	4654	2	32	9	Y	25
05		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	2	30	9	Y	26

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791												
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1843	2	Y	3
							7	9				
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	Y	3
							1	9				
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	61	1	1293	2	Y	2
							3	9				
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	Y	2
							3	9				
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	2	Y	3
							4	9				

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756												
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	2	N	7
							3	9				
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	148	1	2033	2	N	4
							1	9				
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	141	1	1902	2	N	5
							3	9				
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	136	1	1985	2	N	24
							26	9				
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1870	2	N	22
							6	9				
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	135	1	1911	2	N	23
							7	9				

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793												
12	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2173	2	28	9	Y	11
01	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	1748	2	15	9	Y	5
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	Y	10
03	2201	N	1775	-0-	-426	-0-	1752	2	23	9	Y	16
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1988	2	30	9	Y	8
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1904	2	46	9	Y	15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781					
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1002	2	10 9	Y	9	4 1		16
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	975	2	17 9	Y	15	15 1		16
02	1160 N	947	-0-	-213	-0-	932	2	15 9	Y	14	16 1		14
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19 9	Y	17	16 1		15
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17 9	Y	15	12 1		18
05	1023 N	681	-0-	-342	-0-	666	2	15 9	Y	14	13 1		19

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477					
12	2573 X	1551	-0-	-1022	-0-	1518	2	33 9	Y	30	28 1		11
01	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	3550	2	20 9	Y	18	24 1		5
02	3306 X	3061	-0-	-245	-0-	3036	2	25 9	Y	23	17 1		11
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3110	2	29 9	Y	26	18 1		19
04	3450 X	2724	-0-	-726	-0-	2687	2	37 9	Y	34	43 1		10
05	3565 X	2603	-0-	-962	-0-	2546	2	57 9	Y	52	43 1		19

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420					
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10 9	Y	9	3 1		9
01	2294 N	1436	-0-	-858	-0-	1421	2	15 9	Y	14	13 1		10
02	1537 N	1168	-0-	-369	-0-	1154	2	14 9	Y	13	14 1		9
03	1550 N	451	-0-	-1099	-0-	433	2	18 9	Y	16	15 1		10
04	1380 N	422	-0-	-958	-0-	407	2	15 9	Y	14	11 1		13
05	1240 N	474	-0-	-766	-0-	460	2	14 9	Y	13	13 1		13

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116					
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1			1
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	5	2	2 9	Y	2	2 1		1
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	36	2	2 9	Y	2	2 1		1
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2 9	Y	2	2 1		1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2 9	Y	2	1 1		2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	2 1		2

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045					
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	2	Y	-0-	1 1	2
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1204	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-	1 1	3
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	46	1	969	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	45	1	927	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
05	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	55	1	1141	2	Y	3	3 1	3
						3	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	N	-0-
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	N	-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	125	1	2640	2	N	-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225			
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	N	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	4
						11	9				
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	3
						1	9				
03	465 N	266	-0-	-199	-0-	12	1	247	2	N	2
						7	9				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	2
						6	9				
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	N	4
						8	9				

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824			
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-	-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2		Y	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	123	1	1806	2	Y	15
						24	9				
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	116	1	1634	2	Y	24
						21	9				
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	25
						3	9				

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	67
						1	9				
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	N	73
						9	9				
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	74
						1	9				
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	N	74
						2	9				
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	4
						2	9				
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	N	5
						3	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711		PERF.10150 - 10172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	Y	12	9	1			4
01	1209 N	464	-0-	-745	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	870 N	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10	7	1			5
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	Y	11	8	1			8
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	Y	14	18	1			4
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	772	2	23	9	Y	21	18	1			7

LUNDELL		WELL #:		19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8757 - 9352				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 10972				
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #:		20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9380				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10038 - 10047				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9659 - 9764				
12	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	2482	2	30	9	Y	27	28	1			11
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2227	2	18	9	Y	16	22	1			5
02	2494 X	2327	-0-	-167	-0-	2304	2	23	9	Y	21	15	1			11
03	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2471	2	26	9	Y	24	17	1			18
04	2490 X	2376	-0-	-114	-0-	2342	2	34	9	Y	31	39	1			10
05	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	2421	2	52	9	Y	47	39	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RRCID -> 108825		COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10191	- 10232			
ALLEY		WELL #:		3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	Y	4	2	1			19
01	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	245	1	3378	2	Y	36	6	1			49
02	3915 X	3630	-0-	-285	-0-	249	1	3357	2	Y	22	27	1			44
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	235	1	3444	2	Y	43	26	1			61
04	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	198	1	2803	2	Y	33	25	1			69
05	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	232	1	3277	2	Y	9	8	1			70

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10883	- 11298			
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	1	1	1			4
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	2	2	1			4
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	62	1	841	2	N	1	1	1			4
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	N	2	2	1			4
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	60	1	844	2	N	2	3	1			3
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	62	1	881	2	N	3	2	1			4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9146	- 9184			
12	4371 X	3775	-0-	-596	-0-	3758	2	17	9	Y	15	9	1			25
01	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	3978	2	25	9	Y	23	28	1			20
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3975	2	23	9	Y	21	26	1			15
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	Y	26	25	1			16
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4109	2	25	9	Y	23	18	1			21
05	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	3820	2	23	9	Y	21	21	1			21

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 9570	- 9729			
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2106	2	10	9	Y	9	6	1			14
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1814	2	15	9	Y	14	17	1			11
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	16	1			7
03	2108 N	1420	-0-	-688	-0-	1403	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	1770 N	978	-0-	-792	-0-	964	2	14	9	Y	13	11	1			9
05	2077 N	1052	-0-	-1025	-0-	1038	2	14	9	Y	13	12	1			10

ALLEY		WELL #:		4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9686	- 9699			
12	6820 X	6418	-0-	-402	-0-	395	1	6014	2	Y	8	4	1			36
01	6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	355	1	4895	2	Y	52	9	1			79
02	6235 X	3139	-0-	-3096	-0-	215	1	2904	2	Y	18	37	1			60
03	6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	248	1	3629	2	Y	45	30	1			75
04	6450 X	5418	-0-	-1032	-0-	354	1	4999	2	Y	59	35	1			99
05	6417 X	5265	-0-	-1152	-0-	347	1	4903	2	Y	14	10	1			103

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #:		4	RRCID -> 110097			COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD		CODE	BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	6

ALLEY			WELL #:		2 L	RRCID -> 110256			COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	Y	1	1	1	12
							1	9							
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	5			17
							6	9							
02	493 N	438	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	3	4	1	16
							3	9							
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	6	2	1	20
							7	9							
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	5	3	1	22
							6	9							
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	Y	1			23
							1	9							

ALLEY			WELL #:		2 U	RRCID -> 110257			COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE			WELL #:		1	RRCID -> 110515			COMPL. DATE 04/16/1988			TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #:		10 C	RRCID -> 111558			COMPL. DATE 02/07/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555			
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	173	-0-	-88	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL			WELL #:		1	RRCID -> 111566			COMPL. DATE 02/02/1988			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561			
12	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-			-0-
02	1305 N	927	-0-	-378	-0-	-0-	42	1	885	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	918	-0-	-229	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	959	-0-	-331	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3 9	Y	3	3 1	1
02	203 N	155	-0-	-48	-0-	153	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	151	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2 9	Y	2	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
12	7781 X	4936	-0-	-2845	-0-	4905	2	31 9	Y	28	17 1	46
01	7595 X	5358	-0-	-2237	-0-	5310	2	48 9	Y	44	52 1	38
02	6699 X	5521	-0-	-1178	-0-	5478	2	43 9	Y	39	49 1	28
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5696	2	54 9	Y	49	47 1	30
04	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7860	2	47 9	Y	43	34 1	39
05	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8384	2	44 9	Y	40	39 1	40

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	18	1	358 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	20	1	405 2	Y	6	4 1	2
						7	9					
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	15	1	315 2	Y	1	2 1	1
						1	9					
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	420 2	Y	4	5 1	-0-
						4	9					
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	426 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	344 2	Y	4	3 1	1
						4	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10819 - 11781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3221 X	3221	-0-	-0-	198 1	3019 2	N	4	2 1	37
						4 9					
01		3193 X	2046	-0-	-1147	138 1	1904 2	N	4	4 1	37
						4 9					
02		3052 X	3052	-0-	-0-	210 1	2838 2	N	4	2 1	39
						4 9					
03		3224 X	2977	-0-	-247	190 1	2778 2	N	8	5 1	42
						9 9					
04		3120 X	3001	-0-	-119	198 1	2794 2	N	8	8 1	42
						9 9					
05		3255 X	2977	-0-	-278	196 1	2772 2	N	8	7 1	43
						9 9					

VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10292
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9402 - 9512
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11080 - 11900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	43 1	652 2	Y	5				16
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56 1	769 2	Y	13	12	1		17
02	754 N	718	-0-	-36	-0-	49 1	662 2	Y	6	7	1		16
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51 1	741 2	Y	11	7	1		20
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	46 1	652 2	Y	11	15	1		16
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	47 1	666 2	Y	11	8	1		19

 LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	193 1	3782 2	Y	-0-				-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	177 1	3638 2	Y	6	3	1		3
02	3538 X	3159	-0-	-379	-0-	142 1	3016 2	Y	1	1	1		3
03	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	173 1	3647 2	Y	3	4	1		2
04	3840 X	3803	-0-	-37	-0-	174 1	3626 2	Y	3	3	1		2
05	3968 X	3886	-0-	-82	-0-	177 1	3705 2	Y	4	3	1		3

 VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

12	1178 N	471	-0-	-707	-0-	23 1	448 2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	364	-0-	-938	-0-	17 1	347 2	Y	-0-				-0-
02	638 N	303	-0-	-335	-0-	14 1	289 2	Y	-0-				-0-
03	465 N	389	-0-	-76	-0-	18 1	371 2	Y	-0-				-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	66 1	1384 2	Y	-0-				-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	47 1	987 2	Y	-0-				-0-

 ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	207 1	3149 2	Y	4	2	1		10
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	251 1	3458 2	Y	37	6	1		41
02	3509 X	3280	-0-	-229	-0-	225 1	3033 2	Y	20	25	1		36
03	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	234 1	3433 2	Y	43	26	1		53
04	3630 X	3536	-0-	-94	-0-	231 1	3262 2	Y	39	25	1		67
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	314 1	4443 2	Y	13	9	1		71

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	246	1	1776	2	Y	7	15	1	16
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	213	1	1708	2	Y	13			29
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	187	1	1595	2	Y	32	27	1	34
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	194	1	1725	2	Y	11	25	1	20
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1532	2	Y	9	9	1	20
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	186	1	1611	2	Y	14	22	1	12

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792														
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	2	N	-0-			1
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	1	1	1	1
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-	1	1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	34	1	482	2	N	1	1	1	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	1	1	1	-0-

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414														
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	5			73
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			73
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			73
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			73
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			73
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			73

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408														
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-	1	1	2
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	2	Y	7	4	1	5
02	3422 X	3156	-0-	-266	-0-	142	1	3013	2	Y	1	2	1	4
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	166	1	3498	2	Y	4	6	1	2
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	167	1	3470	2	Y	4	4	1	2
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	175	1	3650	2	Y	5	4	1	3

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802														
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
VERGARA 1679			WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225 -	10420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
12	01	52 N 42 N	52 42	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	3 3	1 1	49 38	2 2	Y Y	-0- 1	1 1	-0- -0-	
							1	9							
02	03	58 N 62 N	40 42	-0- -0-	-18 -20	-0- -0-	3 3	1 1	37 38	2 2	Y Y	-0- 1	1 1	-0- -0-	
							1	9							
04	05	36 N 31 N	36 -0-	-0- -0-	-0- -31	-0- -0-	2 1	1 9	33	2	Y	1 -0-	1 1	-0- -0-	

LUNDELL			WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440 -	10618		
12	01	2122 N 2146 N	2122 2146	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	103 100	1 1	2019 2046	2 2	Y Y	-0- -0-	12 4	1 1	4 -0-
02	03	1972 N 2108 N	1827 2080	-0- -0-	-145 -28	-0- -0-	82 94	1 1	1745 1986	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
04	05	2070 N 2034 N	2067 2034	-0- -0-	-3 -0-	-0- -0-	95 93	1 1	1972 1941	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-

LUNDELL			WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415 -	9606		
12	01	14B2 EXT 14B DENY	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-
02	03	14B2 EXT 14B2 EXT	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-
04	05	14B2 EXT 14B2 EXT	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-

LUNDELL			WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972 -	9638		
12	01	2603 N 2671 N	2603 2671	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	126 121	1 1	2474 2489	2 2	Y Y	3 55	8 32	1 1	4 27
02	03	2581 N 2604 N	2077 2497	-0- -0-	-504 -107	-0- -0-	93 111	1 1	1978 2351	2 2	Y Y	5 32	14 41	1 1	18 9
04	05	3000 N 3100 N	3604 3459	-0- -0-	604 359	604 963	164 156	1 1	3408 3263	2 2	Y Y	29 36	28 28	1 1	10 18
							32 40	9 9							

VAQUILLAS RANCH All			WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304 -	8334		
12	01	142 N 72 N	142 72	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	34 17	1 1	108 55	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
02	03	43 N 62 N	43 46	-0- -0-	-0- -16	-0- -0-	10 11	1 1	33 35	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
04	05	60 N 43 N	44 43	-0- -0-	-16 -0-	-0- -0-	11 11	1 1	33 32	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
FROST, P. M. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3087	2	N	13	2 1	111							
							14	9													
01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	240	1	3307	2	N	7	6 1	112							
							8	9													
02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	208	1	2798	2	N	4	2 1	114							
							4	9													
03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	202	1	2958	2	N	7	7 1	114							
							8	9													
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	209	1	2947	2	N	8	10 1	112							
							9	9													
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	214	1	3033	2	N	9	8 1	113							
							10	9													
MARRS MCLEAN "C"												WELL #:		5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
7-B CATTLE CO.												WELL #:		4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
VERGARA 1679-W												WELL #:		5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618	
12		4061 X	3912	-0-	-149	-0-	239	1	3640	2	Y	30	3 1	39							
							33	9													
01		3999 X	3832	-0-	-167	-0-	255	1	3512	2	Y	59	59 1	39							
							65	9													
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	257	1	3465	2	Y	29	35 1	33							
							32	9													
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	248	1	3627	2	Y	56	40 1	49							
							62	9													
04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	250	1	3529	2	Y	58	79 1	28							
							64	9													
05		3999 X	3883	-0-	-116	-0-	252	1	3567	2	Y	58	43 1	43							
							64	9													
DAY												WELL #:		1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BONEBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352					
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-	1 1	2
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1224	2	Y	7	4 1	5
						8	9						
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	49	1	1039	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
03	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	54	1	1146	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	51	1	1065	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	5	4 1	3
						6	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958					
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	1	1 1	51
						1	9						
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	1		52
						1	9						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-	1 1	51
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	8	1 1	58
						9	9						
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	1	1 1	58
						1	9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	1	1 1	58
						1	9						

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	18	1	350	2	N	1	33
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	2	N	-0-	33
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	5	38
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-	38
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-	38
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	N	-0-	38

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10741 - 11108		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9461 - 9764		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10178 - 10277		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8461 - 8645		
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-	-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10147 - 11194		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10024 - 10164	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	76	1	1166	2	Y	10	1 1	12
						11	9						
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	31	26 1	17
						34	9						
02	1769 X	1597	-0-	-172	-0-	109	1	1475	2	Y	12	15 1	14
						13	9						
03	1891 X	1674	-0-	-217	-0-	105	1	1543	2	Y	24	17 1	21
						26	9						
04	1920 X	1086	-0-	-834	-0-	71	1	997	2	Y	16	27 1	10
						18	9						
05	1984 X	1173	-0-	-811	-0-	76	1	1077	2	Y	18	14 1	14
						20	9						

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	66	1	1347	2	Y	8	5 1	3
						9	9						
02	1508 N	1244	-0-	-264	-0-	56	1	1187	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
03	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	65	1	1364	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	5	4 1	2
						6	9						

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	109	1	1997	2	Y	-0-	-0-
02	2001 N	1906	-0-	-95	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-	-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	136	1	1880	2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-	-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	143	1	1945	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	33	1	642	2	Y	4	8	1	5
						4	9							
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	15	10	1	10
						17	9							
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	5	6	1	9
						6	9							
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	12	16	1	5
						13	9							
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	29	1	600	2	Y	11	11	1	5
						12	9							
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	29	1	599	2	Y	13	10	1	8
						14	9							

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280		
12	7316 X	6686	-0-	-630	-0-	6657	2	29	9	Y	26	18	1	54
01	7161 X	6947	-0-	-214	-0-	6903	2	44	9	Y	40	53	1	41
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	6657	2	40	9	Y	36	47	1	30
03	7099 X	6960	-0-	-139	-0-	6912	2	48	9	Y	44	44	1	30
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7034	2	43	9	Y	39	31	1	38
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7244	2	41	9	Y	37	36	1	39

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	105	2	Y	8	4	1	4
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	9	9							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	2	1	3
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	1	9							
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	108	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
						4	1	76	2	Y	4	4	1	2
						3	1	63	2	Y	5	4	1	3
						6	9							

 LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

12	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	315	2	Y	4	6	1	2
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	4	9							
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	16	10	1	8
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18	9							
04	600 N	403	-0-	-197	-0-	21	1	455	2	Y	6	6	1	8
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	7	9							
						23	1	492	2	Y	13	17	1	4
						14	9							
						18	1	372	2	Y	12	11	1	5
						13	9							
						21	1	444	2	Y	13	11	1	7
						14	9							

 VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 10608 - 10631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1099	-0-	-1133	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	1972 N	769	-0-	-1203	-0-	44	1	725	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	908	-0-	-859	-0-	61	1	847	2	Y	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1317	2	7	9	Y	6	4	1	11
01	1426 N	592	-0-	-834	-0-	582	2	10	9	Y	9	11	1	9
02	1305 N	1072	-0-	-233	-0-	1062	2	10	9	Y	9	11	1	7
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1293	2	12	9	Y	11	10	1	8
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	7	1	10
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	8	1	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH -J-			WELL #:		39	RRCID ->		123609	COMPL. DATE		02/25/1987	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680			WELL #:		8	RRCID ->		123886	COMPL. DATE		01/07/1987	TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR			WELL #:		27	RRCID ->		124200	COMPL. DATE		05/06/1987	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648		
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2287	2	N	15			163
						17	9							
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2222	2	N	13			176
						14	9							
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	2	N	2			178
						2	9							
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	2	N	8			186
						9	9							
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	N	10			196
						11	9							
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	2	N	8			204
						9	9							

CARR			WELL #:		31	RRCID ->		124582	COMPL. DATE		06/26/1987	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #:		47	RRCID ->		125036	COMPL. DATE		08/09/1987	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129		
12	6696 X	3576	-0-	-3120	-0-	173	1	3403	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	6882 X	6383	-0-	-499	-0-	297	1	6086	2	Y	-0-			-0-
02	6322 X	5268	-0-	-1054	-0-	237	1	5031	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	6281	-0-	-477	-0-	284	1	5997	2	Y	-0-			-0-
04	6540 X	5126	-0-	-1414	-0-	235	1	4891	2	Y	-0-			-0-
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	272	1	5689	2	Y	-0-			-0-

ARCO FEE			WELL #:		3	RRCID ->		125277	COMPL. DATE		08/27/1987	TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

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

 7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155

12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	224	1	708	2	Y	35	49	1			40
							39	9									
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	230	1	732	2	Y	57	24	1			73
							63	9									
02		841 N	816	-0-	-25	-0-	190	1	600	2	Y	24	28	1			69
							26	9									
03		961 N	743	-0-	-218	-0-	172	1	546	2	Y	23	25	1			67
							25	9									
04		960 N	570	-0-	-390	-0-	139	1	411	2	Y	18	49	1			36
							20	9									
05		868 N	322	-0-	-546	-0-	78	1	233	2	Y	10					46
							11	9									

 LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	10	21	1			8
							11	9									
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	85	51	1			42
							94	9									
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	19	26	1			35
							21	9									
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	53	71	1			17
							58	9									
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	18	25	1			10
							20	9									
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	67	46	1			31
							74	9									

 CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	147	1	2890	2	N	-0-					5
01		2976 X	2886	-0-	-90	-0-	134	1	2746	2	N	5					10
							6	9									
02		2871 X	2417	-0-	-454	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					10
03		3069 X	2812	-0-	-257	-0-	127	1	2676	2	N	8					18
							9	9									
04		2970 X	2797	-0-	-173	-0-	128	1	2669	2	N	-0-					18
05		3038 X	2929	-0-	-109	-0-	134	1	2795	2	N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310		WELL #: 65		RRCID -> 130632	COMPL. DATE 04/10/1989	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8740	- 8798				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LUNDELL			WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576					
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	241	1	4726	2	Y	1	4	1	2
							1	9							
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	229	1	4694	2	Y	16	10	1	8
							18	9							
02	4640	X	4368	-0-	-272	-0-	196	1	4170	2	Y	2	4	1	6
							2	9							
03	4960	X	4932	-0-	-28	-0-	223	1	4698	2	Y	10	13	1	3
							11	9							
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	224	1	4666	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
05	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	225	1	4710	2	Y	11	9	1	5
							12	9							

VAQUILLAS A-8			WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092					
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	146	1	463	2	Y	21	35	1	27
							23	9							
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	472	2	Y	33	15	1	45
							36	9							
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	142	1	447	2	Y	16	18	1	43
							18	9							
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	Y	18	17	1	44
							20	9							
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	158	1	466	2	Y	18	37	1	25
							20	9							
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	151	1	451	2	Y	16			41
							18	9							

EL GATO			WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360					
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	2	3	9	Y	3	2	1	2
01	713	N	526	-0-	-187	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1	1
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	Y	4	4	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HIRSCH		WELL #:		5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	139 1	2117 2	N	7	2 1	52
01		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	176 8	2420 2	N	5	4 1	53
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	147 6	1986 2	N	3	2 1	54
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	144 3	2110 2	N	5	5 1	54
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	140 6	1985 2	N	8	7 1	55
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	131 9	1859 2	N	21	5 1	71
							23 9					
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	145 1	732 2	Y	17	65 1	33
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	119 9	787 2	Y	68		101
02		928 N	873	-0-	-55	-0-	1154 75	725 2	Y	9	79 1	31
03		899 N	712	-0-	-187	-0-	138 10	525 2	Y	54		85
04		960 N	684	-0-	-276	-0-	128 59	515 2	Y	15	71 1	29
05		930 N	541	-0-	-389	-0-	152 17	380 2	Y	29		58
							129 32					
CARR		WELL #:		48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272		
12		682 N	433	-0-	-249	-0-	21 1	412 2	N	-0-		20
01		682 N	465	-0-	-217	-0-	22 1	443 2	N	-0-		20
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 2	N	-0-		20
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	420 2	N	-0-		20
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	18 1	375 2	N	-0-		20
05		496 N	463	-0-	-33	-0-	21 1	442 2	N	-0-		20
VERGARA 1680		WELL #:		1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052		
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	212 2	1 9	Y	1	1 1	1
01		279 N	203	-0-	-76	-0-	201 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	197 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	192 2	2 9	Y	2	1 1	1
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	209 2	2 9	Y	2	1 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	145	1	3108	2	Y	4	2	1			10
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	4	9	2637	2	Y	6	5	1			11
02	3016 X	2832	-0-	-184	-0-	7	1	2828	2	Y	4	2	1			13
03	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	10	1	2815	2	Y	6	5	1			14
04	3150 X	2665	-0-	-485	-0-	7	9	2564	2	Y	7	8	1			13
05	3255 X	2073	-0-	-1182	-0-	8	9	1999	2	Y	5	5	1			13
						6	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	28	1			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	23	1			12

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1399	2	N	5					55
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	6	9	1293	2	N	3					58
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	N	9					67
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	3	9	1247	2	N	3					70
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1147	2	N	5					75
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	3	9	1139	2	N	-0-					75
						55	1									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

12	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3506	2	15	9	Y	14	9	1			22
01	3844 X	3823	-0-	-21	-0-	3799	2	24	9	Y	22	26	1			18
02	3770 X	3453	-0-	-317	-0-	3432	2	21	9	Y	19	25	1			12
03	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3435	2	26	9	Y	24	24	1			12
04	3900 X	3488	-0-	-412	-0-	3465	2	23	9	Y	21	17	1			16
05	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	3604	2	22	9	Y	20	19	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VERGARA, IGNACIO			WELL #:		2	RRCID ->	135380	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10074 - 10106
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	165 1	2510 2	Y	11	2 1	28	
						12 9						
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	158 1	2174 2	Y	12	4 1	36	
						13 9						
02	2262 X	1855	-0-	-407	-0-	128 1	1723 2	Y	4	29 1	11	
						4 9						
03	2697 X	1746	-0-	-951	-0-	111 1	1625 2	Y	9	5 1	15	
						10 9						
04	2610 X	1531	-0-	-1079	-0-	100 1	1419 2	Y	11	6 1	20	
						12 9						
05	2697 X	1452	-0-	-1245	-0-	95 1	1347 2	Y	9	5 1	24	
						10 9						

ALLEY			WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10158 - 10319
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 2	Y	-0-		-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y	3	1 1	2	
						3 9						
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	2	2 1	2	
						2 9						
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	14 1	209 2	Y	3	1 1	4	
						3 9						
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	15 1	206 2	Y	3	1 1	6	
						3 9						
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	15 1	214 2	Y	1	1 1	6	
						1 9						

ROSEBERRY, D. L.			WELL #:		2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9626 - 10318
12	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	202 1	3075 2	Y	5	31 1	9	
						6 9						
01	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	216 1	2982 2	Y	15	6 1	18	
						17 9						
02	3219 X	2955	-0-	-264	-0-	204 1	2745 2	Y	5	2 1	21	
						6 9						
03	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	216 1	3162 2	Y	13	8 1	26	
						14 9						
04	3330 X	3131	-0-	-199	-0-	206 1	2916 2	Y	8	17 1	17	
						9 9						
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	178 1	2516 2	Y	13	8 1	22	
						14 9						

LUNDELL			WELL #:		60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9415 - 9514
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	74 1	1452 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1410 2	Y	8	5 1	3	
						9 9						
02	1276 N	1078	-0-	-198	-0-	48 1	1029 2	Y	1	2 1	2	
						1 9						
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	67 1	1422 2	Y	5	7 1	-0-	
						6 9						
04	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	60 1	1259 2	Y	5	4 1	1	
						6 9						
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	46 1	961 2	Y	6	5 1	2	
						7 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			12
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-		12
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			12
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-		12

LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900	
12	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	96	2	Y	1	1 1	-0-
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	4	1	77	2	Y	37	21 1	16
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	4	1	110	2	Y	4	9 1	11
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	33	36 1	8
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	3	1	71	2	Y	36	32 1	12
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	40	9	218	2	Y	24	22 1	14
						26	9						

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
12	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1837	-0-	-193	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-
03	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811	
12	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-		-0-
01	4929 X	4584	-0-	-345	-0-	213	1	4371	2	Y	-0-		-0-
02	4727 X	3444	-0-	-1283	-0-	155	1	3289	2	Y	-0-		-0-
03	5053 X	4538	-0-	-515	-0-	205	1	4333	2	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4411	-0-	-479	-0-	202	1	4209	2	Y	-0-		-0-
05	4681 X	4535	-0-	-146	-0-	207	1	4328	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160	
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	Y	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3844 X	3528	-0-	-316	-0-	157 1	3365 2	Y	5	3 1		10
01		3627 X	3194	-0-	-433	-0-	6 9	3178 2	Y	7	6 1		11
02		3219 X	3069	-0-	-150	-0-	8 1	4 9	Y	4	3 1		12
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	8 9	3517 2	Y	7	7 1		12
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	13 1	3687 2	Y	10	11 1		11
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	8 9	3695 2	Y	10	7 1		14
							11 9						
							11 9						
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
12		2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2207 2	31 9	Y	28	29 1		12
01		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2177 2	19 9	Y	17	23 1		6
02		2291 X	2051	-0-	-240	-0-	2027 2	24 9	Y	22	16 1		12
03		2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2154 2	26 9	Y	24	17 1		19
04		2370 X	2167	-0-	-203	-0-	2133 2	34 9	Y	31	40 1		10
05		2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2174 2	53 9	Y	48	40 1		18
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-			51
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			51
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			51
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			51
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	74 2	N	-0-			51
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	N	-0-			51
LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	
12		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	418 1	8218 2	Y	-0-			-0-
01		8556 X	8465	-0-	-91	-0-	394 1	8071 2	Y	-0-			-0-
02		8062 X	7521	-0-	-541	-0-	338 1	7183 2	Y	-0-			-0-
03		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	443 1	9348 2	Y	-0-			-0-
04		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	428 1	8897 2	Y	-0-			-0-
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	447 1	9341 2	Y	-0-			-0-
LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9622 - 9796	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:	81	RRCID ->	138492	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:	79	RRCID ->	138606	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9102 - 9350	
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	239 1	756 2	Y	-0-		-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	251 1	799 2	Y	-0-		-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	236 1	743 2	Y	-0-		-0-
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	238 1	757 2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	921	-0-	-99	-0-	233 1	688 2	Y	-0-		-0-
05		1054 N	984	-0-	-70	-0-	247 1	737 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:	50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835	
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	2 1	47 2	Y	8	4 1	4
							9 9					
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	1	2 1	3
							1 9					
03		403 N	164	-0-	-239	-0-	7 1	151 2	Y	5	6 1	2
							6 9					
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	Y	4	4 1	2
							4 9					
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	122 2	Y	5	4 1	3
							6 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:	39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:	83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1254 1	3965 2	Y	114	166 1		133
						125 9						
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1206 1	3833 2	Y	172	75 1		230
						189 9						
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1197 1	3777 2	Y	87	92 1		225
						96 9						
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	1233 1	3920 2	Y	95	88 1		232
						105 9						
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1253 1	3705 2	Y	92	190 1		134
						101 9						
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	1278 1	3819 2	Y	89			223
						98 9						
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	67 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1032 2	N	7			20
						8 9						
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	N	15			35
						17 9						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	N	-0-			35
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	N	-0-			35
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	N	-0-			35
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	-0-			35
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	62 2	6 9	Y	5	6 1		2
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	73 2	3 9	Y	3	5 1		-0-
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	59 2	4 9	Y	4	3 1		1
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	50 2	6 9	Y	5	3 1		3
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	36 2	7 9	Y	6	8 1		1
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	27 2	10 9	Y	9	8 1		2
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460 2	2 9	Y	2	1 1		4
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	443 2	4 9	Y	4	4 1		4
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	364 2	3 9	Y	3	4 1		3
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	356 2	4 9	Y	4	4 1		3
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	237 2	4 9	Y	4	3 1		4
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582 2	3 9	Y	3	3 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			32
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			32
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	2	N	-0-			32
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			32
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			32
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			32

CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812			
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	N	5			82
01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-			82
*02		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2325	2	N	1			83
*03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-			83
*04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	N	-0-			83
*05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-			83

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266			
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	1
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	1
02		116 N	75	-0-	-41	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1	1
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1	1
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946			
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	197 1	3000 2	N	4	2	1			11
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	225 1	3107 2	N	7	6	1			12
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	213 1	2868 2	N	4	2	1			14
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	201 1	2949 2	N	6	5	1			15
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	203 1	2872 2	N	8	10	1			13
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	209 1	2957 2	N	5	8	1			10

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530														
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	89 1	1748 2	N	13					103
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	81 1	1655 2	N	22					125
02	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	77 1	1642 2	N	13					138
03	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	82 1	1737 2	N	14					152
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	81 1	1693 2	N	15					167
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	84 1	1755 2	N	16					183

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270														
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25 1	126 2	Y	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	331 1	226 2	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	Y	-0-					-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	15 1	62 2	Y	-0-					-0-
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	26 1	86 2	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33 1	98 2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064														
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608 2	4 9	Y	4	1	1			8
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972 2	7 9	Y	6	6	1			8
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 2	6 9	Y	5	6	1			7
03	620 N	113	-0-	-507	-0-	105 2	8 9	Y	7	6	1			8
04	960 N	135	-0-	-825	-0-	128 2	7 9	Y	6	5	1			9
05	527 N	219	-0-	-308	-0-	212 2	7 9	Y	6	5	1			10

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1 807 2	Y	1	3 1	1
						1	9				
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1 869 2	Y	9	6 1	4
						10	9				
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1 816 2	Y	1	3 1	2
						1	9				
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	36	1 758 2	Y	6	8 1	-0-
						7	9				
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1 876 2	Y	6	6 1	-0-
						7	9				
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1 957 2	Y	7	5 1	2
						8	9				
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420		
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	409	1 2065 2	Y	-0-		-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	3242	1 2210 2	Y	-0-		-0-
02	3654 X	2418	-0-	-1236	-0-	386	1 2032 2	Y	-0-		-0-
03	3906 X	1601	-0-	-2305	-0-	315	1 1286 2	Y	-0-		-0-
04	5160 X	1256	-0-	-3904	-0-	287	1 969 2	Y	-0-		-0-
05	5332 X	1107	-0-	-4225	-0-	280	1 827 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532		
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1 74 2	N	-0-		2
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1 77 2	N	-0-		2
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1 119 2	N	-0-		2
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1 107 2	N	-0-		2
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1 117 2	N	-0-		2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1 107 2	N	-0-		2
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	441	1	301	2	Y	-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	56	1	295	2	Y	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	2	Y	-0-
04	540 N	303	-0-	-237	-0-	69	1	234	2	Y	-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	72	1	214	2	Y	-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969			
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	6
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	6
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	4	1	50	2	N	6
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	6
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388			
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	4
						2	9				
01	1209 N	961	-0-	-248	-0-	65	1	894	2	N	4
						2	9				
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	4
						1	9				
03	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	70	1	1024	2	N	3
						2	9				
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	N	3
						3	9				
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	76	1	1071	2	N	4
						3	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	143725	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11428 - 12088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	300 N 288 N	300 288	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	19 1 19 1	281 2 268 2	N N	-0- 1			7 8
02	03	277 N 294 N	277 294	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	19 1 19 1	258 2 274 2	N N	-0- 1	1 1 1 1		7 7
04	05	276 N 307 N	276 307	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	18 1 20 1	257 2 286 2	N N	1 1		1 1	8 8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		89	RRCID ->	144015	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9864 - 9894	
12	01	2728 N 2046 N	1727 1439	-0- -0-	-1001 -607	-0- -0-	1699 2 1422 2	28 9 17 9	Y Y	25 15	26 1 20 1		12 7
02	03	1819 N 1736 N	1819 1687	-0- -0-	-49	-0- -0-	1798 2 1663 2	21 9 24 9	Y Y	19 22	14 1 15 1		12 19
04	05	1931 N 2469 N	1931 2469	-0- -0-	-0-	-0- -0-	1900 2 2422 2	31 9 47 9	Y Y	28 43	36 1 36 1		11 18

LUNDELL A		WELL #:		10	RRCID ->	144311	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9508 - 9531	
12	01	309 N 319 N	309 319	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	15 1 15 1	294 2 304 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
02	03	339 N 425 N	339 425	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	15 1 19 1	324 2 406 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
04	05	339 N 372 N	339 349	-0- -0-	-0- -23	-0- -0-	16 1 16 1	323 2 333 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-

DAY		WELL #:		6	RRCID ->	144449	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9108 - 9562	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID ->	144498	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8138 - 8192	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			Y Y	NO RPT NO RPT			-0- -0-

CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			N N	NO RPT NO RPT			-0- -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					97
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					97
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					97
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					97
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					97
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					97

CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784								
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			62
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	8	5	1			65
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	11	9	1			67
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	9	11	1			65
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	48	2	N	5	5	1			65
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	5	6	1			64

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687								
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	456	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	82	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	306	-0-	-234	-0-	70	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	70	1	207	2	Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	N	1	1	1		51
						1	9								
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	N	1	1	1		51
						1	9								
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	N	5	1	1		55
						6	9								
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	2				57
						2	9								
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	5	1	1		61
						6	9								
05	620 N	462	-0-	-158	-0-	30	1	431	2	N	1				62
						1	9								

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9540 - 9600					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9402 - 9966					
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	Y	-0-				-0-
01	2418 X	1671	-0-	-747	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-				-0-
02	2262 X	1600	-0-	-662	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-				-0-
03	1953 X	722	-0-	-1231	-0-	33	1	689	2	Y	-0-				-0-
04	1890 X	520	-0-	-1370	-0-	24	1	496	2	Y	-0-				-0-
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-				-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11236 - 11443					
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	N	1	1	1		2
						1	9								
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	2	2	1		2
						2	9								
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	N	1	1	1		2
						1	9								
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	N	1	1	1		2
						1	9								
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	2	2	1		2
						2	9								
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	786	2	N	2	2	1		2
						2	9								

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10067 - 10947					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	128 1	2523 2	N	-0-			70
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	116 1	2372 2	N	-0-			70
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	89 1	1899 2	N	3			73
						3 9						
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	104 1	2193 2	N	-0-			73
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	106 1	2196 2	N	-0-			73
05	3100 N	3755	-0-	655	655	171 1	3584 2	N	-0-			73
CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8648 - 8704
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	61 1	1198 2	N	-0-			80
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	61 1	1243 2	N	-0-			80
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 1	1263 2	N	2			82
						2 9						
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64 1	1353 2	N	1			83
						1 9						
04	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	57 1	1186 2	N	-0-			83
05	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	64 1	1347 2	N	-0-			83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	135	1	2658	2	Y	1	2	1		-0-
01	2635 X	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2364	2	Y	9	6	1		3
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	2	Y	1	3	1		1
03	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	118	1	2488	2	Y	6	7	1		-0-
04	2700 X	2492	-0-	-208	-0-	114	1	2371	2	Y	6	6	1		-0-
05	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	104	1	2172	2	Y	7	5	1		2

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336						
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-				-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-				-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-				-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-				-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717						
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	13	2	N	53	95	1		100
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	58	9	24	2	N	18				118
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	3	1	25	2	N	-0-				118
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				118
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	2	65	9	N	59				177
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	29	90	1		116

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094						
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	51	1	1001	2	N	1				131
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	48	1	991	2	N	9				140
02	1044 N	924	-0-	-120	-0-	41	1	877	2	N	5				145
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	45	1	947	2	N	3				148
04	1020 N	613	-0-	-407	-0-	28	1	582	2	N	3	86	1		65
05	992 N	121	-0-	-871	-0-	3	9	115	2	N	-0-				65

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753						
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-				2
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-				2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-				2
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-				2
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-				2
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-				2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	1	4 1				2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	10	6 1				6
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	1	3 1				4
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	6	8 1				2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	6	6 1				2
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	7 9	15 2	Y	7	6 1				3
							8 9								

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872			
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-					-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182 2		Y	-0-					-0-
02	261 N	174	-0-	-87	-0-	-0-	174 2		Y	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	1 1	186 2	Y	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	-0-					-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	-0-					-0-

CARR		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9032 - 9198			
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	599 2	N	-0-					89
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	N	-0-					89
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-					89
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	618 2	N	-0-					89
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	-0-	28 1	582 2	N	-0-					89
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	-0-	28 1	586 2	N	-0-					89

CARR		WELL #:		84	RRCID ->	146855	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9774			
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-					67
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-					67
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-					67
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-					67
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-					67
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-					67

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	146958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10686 - 12043			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	243	1	3701	2	N	5	3 1	6
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	8	6 1	8
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	250	1	3371	2	N	5	3 1	10
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	239	1	3498	2	N	7	8 1	9
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	236	1	3336	2	N	9	11 1	7
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	236	1	3344	2	N	10	8 1	9

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1 1	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	1	1 1	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	20	1	264	2	N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	N	10	2 1	8
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	20	1	285	2	N	10	1 1	17
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	1	1 1	17

 JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-		16
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-		16
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-		16
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-		16
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-		16
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-		16

 VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

12	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	73	1	1578	2	Y	2	1 1	6
01	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	4	1	1493	2	Y	3	2 1	7
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	Y	2	1 1	8
03	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	5	1	1366	2	Y	3	3 1	8
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	5	6 1	7
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1624	2	Y	4	4 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575										COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8954 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704										COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-		-0-	
01		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	158	1	2883	2	Y	-0-		-0-	
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	126	1	2074	2	Y	-0-		-0-	
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	142	1	1973	2	Y	-0-		-0-	
04		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-		-0-	
05		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	87	1	1193	2	Y	-0-		-0-	

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705										COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432
12		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	233	1	4574	2	N	-0-		142	
01		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	218	1	4477	2	N	13		155	
							14	9							
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	197	1	4190	2	N	-0-		155	
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	219	1	4613	2	N	-0-		155	
04		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	214	1	4450	2	N	-0-		155	
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	220	1	4604	2	N	-0-		155	

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753										COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	1	6 1	1	
							1	9							
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1		2	
							1	9							
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	33	2	Y	3	2 1	3	
							3	9							
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-	2 1	1	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	1	2 1	-0-	
							1	9							

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809										COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		44	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		44	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		44	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		44	
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		44	
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		44	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		72	RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9912 - 10624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	2	1		1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9	155	2	Y	10	6	1		5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	1	3	1		3
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	7	8	1		2
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	6	6	1		2
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	9	230	2	Y	7	6	1		3
						11	1								
						8	9								

CARR		WELL #:		94	RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9155 - 9208				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		77	RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9012 - 9186				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		88	RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8877 - 9022				
12	3100 N	3598	-0-	498	498	174	1	3415	2	N	8				152
01	3100 N	3241	-0-	141	639	9	9	3076	2	N	14				166
02	2900 N	2807	-0-	-93	546	15	9	2670	2	N	10				176
03	3674 X	3128	-0-	-546	-0-	126	1	2978	2	N	8				184
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	11	9	2799	2	N	9				193
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	135	1	2716	2	N	10				203
						10	9								
						130	1								
						11	9								

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11580 - 11677				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50 1	761 2	N	-0- 1 1 18
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	56 1	774 2	N	-0- 1 1 17
02	841 N	673	-0-	-168	-0-	46 1	627 2	N	-0- 1 1 17
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	50 1	738 2	N	-0- 2 1 15
04	810 N	729	-0-	-81	-0-	48 1	679 2	N	2 2 1 15
						2 9			
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47 1	663 2	N	12 2 1 25
						13 9			

CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300	
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	28 1	551 2	N	-0- 82
01	651 N	486	-0-	-165	-0-	23 1	463 2	N	-0- 82
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2	N	-0- 82
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	25 1	532 2	N	-0- 82
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23 1	486 2	N	-0- 82
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	22 1	468 2	N	-0- 82

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246	
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	36 1	716 2	Y	1 2 1 1
						1 9			
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	28 1	583 2	Y	10 6 1 5
						11 9			
02	899 N	564	-0-	-335	-0-	25 1	538 2	Y	1 3 1 3
						1 9			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44 1	925 2	Y	7 8 1 2
						8 9			
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43 1	890 2	Y	7 6 1 3
						8 9			
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	878 2	Y	7 6 1 4
						8 9			

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	98 1	2096 2	Y	3	2 1	8
01		2325 N	1901	-0-	-424	-0-	3 9 5 1	1892 2	Y	4	4 1	8
02		2204 N	1274	-0-	-930	-0-	4 9 1272 2	2 9	Y	2	1 1	9
03		2201 N	1179	-0-	-1022	-0-	4 1 2 9	1173 2	Y	2	3 1	8
04		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	89 1 7 9	2472 2	Y	6	7 1	7
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	79 1 7 9	2325 2	Y	6	5 1	8

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732												
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 2	N	-0-		17
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1 4 9	131 2	N	4		21
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-		21
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	281 2	N	1	1 1	21
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	244 2	N	1	1 1	21
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	246 2	N	1	1 1	21

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172												
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958												
12		992 N	498	-0-	-494	-0-	31 1	466 2	N	1	1 1	3
01		868 N	347	-0-	-521	-0-	1 9 23 1	321 2	N	3	1 1	5
02		667 N	385	-0-	-282	-0-	3 9 27 1	358 2	N	-0-	1 1	4
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	29 1 1 9	423 2	N	1	1 1	4
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	353 2	N	1	1 1	4
05		403 N	304	-0-	-99	-0-	20 1 1 9	283 2	N	1	1 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340				
12	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1870	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1776	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1672	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1673	2	1 9	Y	1	1 1	1
04	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	1601	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
05	1798 N	1604	-0-	-194	-0-	1602	2	2 9	Y	2	1 1	1

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089				
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-	55
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-	55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-	55
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-	55
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-	55
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-	55

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272				
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2154	2	N	-0-	120
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-	120
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	2	N	-0-	120
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1998	2	N	-0-	120
04	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	88	1	1836	2	N	-0-	120
05	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	93	1	1942	2	N	-0-	120

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646					
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	234	1	3552	2	N	9	3 1	78
						10	9						
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	11	6 1	83
						12	9						
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	238	1	3216	2	N	12	3 1	92
						13	9						
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	221	1	3235	2	N	10	8 1	94
						11	9						
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	219	1	3099	2	N	4	11 1	87
						4	9						
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	226	1	3191	2	N	7	7 1	87
						8	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9062 - 9148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-	33
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-	33
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	N	-0-	33
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-	33
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	7	1	148	2	N	-0-	33
05	279 N	118	-0-	-161	-0-	5	1	113	2	N	-0-	33

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8200 - 8818
12	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	260	1	1314	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3301	-0-	201	-0-	1963	1	1338	2	Y	-0-	-0-
02	1798 N	1456	-0-	-342	-0-	232	1	1224	2	Y	-0-	-0-
03	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	284	1	1157	2	Y	-0-	-0-
04	2670 X	1815	-0-	-855	-0-	414	1	1401	2	Y	-0-	-0-
05	2759 X	1659	-0-	-1100	-0-	420	1	1239	2	Y	-0-	-0-

JURASCHEK		WELL #:		8	RRCID ->	151854	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10410 - 11735
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	75	1	1148	2	N	2	85
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	91	1	1260	2	N	4	87
02	1276 N	1261	-0-	-15	-0-	87	1	1172	2	N	2	88
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	3	88
04	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	87	1	1222	2	N	3	87
05	3100 N	3290	-0-	190	190	217	1	3063	2	N	9	11

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	152284	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11291 - 11495
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	N	-0-		60
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	82	1	1677	2	N	2		62
						2	9						
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	73	1	1558	2	N	-0-		62
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	74	1	1567	2	N	-0-		62
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	6	35 1	33
						7	9						
05	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	78	1	1622	2	N	10		43
						11	9						
CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748					
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-		34
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-		34
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	6	1	130	2	N	-0-		34
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-		34
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	N	-0-		34
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	2	N	-0-		34
VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752					
12	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	305	1	6549	2	Y	9	4 1	12
						10	9						
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	15	1	6068	2	Y	14	10 1	16
						15	9						
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5514	2	8	9	Y	7	4 1	19
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	21	1	5838	2	Y	12	12 1	19
						13	9						
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	200	1	5526	2	Y	14	18 1	15
						15	9						
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	191	1	5625	2	Y	15	12 1	18
						17	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	107	1	1626	2	Y	3	1 1	90
						3	9						
01	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	108	1	1492	2	Y	4	2 1	92
						4	9						
02	1566 N	1345	-0-	-221	-0-	93	1	1248	2	Y	4	1 1	95
						4	9						
03	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	105	1	1542	2	Y	1	3 1	93
						1	9						
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	114	1	1612	2	Y	-0-	6 1	87
						103	1	1453	2	Y	4	5 1	86
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	4	9						

 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

12	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	167	1	2535	2	Y	4	20 1	17
						4	9						
01	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	214	1	2944	2	Y	14	5 1	26
						15	9						
02	3074 X	2913	-0-	-161	-0-	201	1	2706	2	Y	5	2 1	29
						6	9						
03	3286 X	3099	-0-	-187	-0-	197	1	2889	2	Y	12	5 1	36
						13	9						
04	3120 X	2969	-0-	-151	-0-	196	1	2764	2	Y	8	20 1	24
						9	9						
05	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	188	1	2660	2	Y	14	8 1	30
						15	9						

 VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	744 N	91	-0-	-653	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1044 N	73	-0-	-971	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	356	-0-	-760	-0-	23	1	332	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1018	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

 CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 9		RRCID -> 157838	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10770	- 11190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	148 1	2248 2	N	3	2 1	25
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	165 1	2281 2	N	5	4 1	26
02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	182 1	2448 2	N	4	2 1	28
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	138 1	2021 2	N	4	5 1	27
04	1410 N	913	-0-	-497	-0-	60 1	851 2	N	2	6 1	23
05	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	73 1	1033 2	N	3	3 1	23

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637		
12	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
01	2697 N	2538	-0-	-159	-0-	2538 2		Y	-0-		-0-
02	2436 N	2380	-0-	-56	-0-	2380 2		Y	-0-		-0-
03	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2485 2		Y	-0-		-0-
04	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	2348 2		Y	-0-		-0-
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2439 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622		
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051 2	13 9	Y	12	12 1	6
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1144 2	8 9	Y	7	9 1	4
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987 2	10 9	Y	9	7 1	6
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	972 2	11 9	Y	10	7 1	9
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258 2	14 9	Y	13	17 1	5
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104 2	22 9	Y	20	17 1	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303		
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529 2	4 9	Y	4	4 1	3
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	223 2	2 9	Y	2	3 1	2
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	200 2	3 9	Y	3	2 1	3
03	434 N	203	-0-	-231	-0-	200 2	3 9	Y	3	2 1	4
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	84 2	4 9	Y	4	5 1	3
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	6	5 1	4

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268		
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	163 1	3510 2	Y	5	2 1	10
01	3658 X	1336	-0-	-2322	-0-	3 1	1330 2	Y	3	4 1	9
02	3306 X	973	-0-	-2333	-0-	971 2	2 9	Y	2	2 1	9
03	3689 X	848	-0-	-2841	-0-	3 1	844 2	Y	1	3 1	7
04	3570 X	1440	-0-	-2130	-0-	50 1	1386 2	Y	4	5 1	6
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	172 1	5066 2	Y	14	7 1	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922												
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
01		279 N	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-
02		116 N	68	-0-	-48	-0-	68	2			Y	-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	Y	-0-
							1	9				

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408												
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-
01		186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-
02		290 N	239	-0-	-51	-0-	239	2			Y	-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	Y	-0-
							1	9				
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-
							1	9				
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	Y	-0-
							1	9				

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990												
12		403 N	362	-0-	-41	-0-	358	2	4	9	Y	-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	Y	-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	Y	1
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	2
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	1
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342												
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	-0-
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	33	2	1	9	Y	-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	32	2	1	9	Y	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	Y	3	1 1		4
01	279 N	71	-0-	-208	-0-	65 2	6 9	Y	5	5 1		4
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333 2	4 9	Y	4	5 1		3
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	379 2	6 9	Y	5	5 1		3
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	Y	5	4 1		4
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402 2	6 9	Y	5	4 1		5

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 2	Y	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	486 2	Y	1	1 1		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	290 2	1 1	Y	-0-	1 1		-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	1 9	258 2	Y	1	1 1		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						13 1	387 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251				
12	5084 X	4538	-0-	-546	-0-	202 1	4329 2	Y	6	3 1		10
01	5146 X	4920	-0-	-226	-0-	7 9						
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	12 1	4896 2	Y	11	8 1		13
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	12 9						
04	4770 X	4766	-0-	-4	-0-	4729 2	7 9	Y	6	4 1		15
05	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	18 1	4870 2	Y	10	10 1		15
						11 9						
						166 1	4587 2	Y	12	14 1		13
						13 9						
						167 1	4906 2	Y	13	11 1		15
						14 9						

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944				
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	351 2	2 9	Y	2	1 1		9
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 2	3 9	Y	3	3 1		9
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476 2	3 9	Y	3	3 1		9
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502 2	3 9	Y	3	3 1		9
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	367 2	3 9	Y	3	2 1		10
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	302 2	3 9	Y	3	3 1		10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		143	RRCID ->	160676	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9880 - 10190			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4075	2	46 9	Y	42	46 1	19
01	3813 X	3469	-0-	-344	-0-	3443	2	26 9	Y	24	34 1	9
02	3799 X	3165	-0-	-634	-0-	3130	2	35 9	Y	32	23 1	18
03	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	3657	2	40 9	Y	36	25 1	29
04	3990 X	3376	-0-	-614	-0-	3325	2	51 9	Y	46	59 1	16
05	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	3593	2	78 9	Y	71	59 1	28

CARR		WELL #:		114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	116	1	2275 2	N	3		123
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	99	1	2023 2	N	-0-		123
02	2204 N	1682	-0-	-522	-0-	75	1	1603 2	N	4		127
03	2387 N	2026	-0-	-361	-0-	91	1	1928 2	N	6		133
04	2040 N	1667	-0-	-373	-0-	76	1	1589 2	N	2		135
05	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	77	1	1620 2	N	-0-	120 1	15

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	117	1	2522 2	Y	4	2 1	8
01	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	4	9	2699 2	Y	6	4 1	10
02	2610 X	2458	-0-	-152	-0-	2454	2	4 9	Y	4	2 1	12
03	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	9	1	2538 2	Y	5	5 1	12
04	2640 X	1178	-0-	-1462	-0-	41	1	1134 2	Y	3	7 1	8
05	2728 X	1635	-0-	-1093	-0-	54	1	1577 2	Y	4	5 1	7

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162340	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9834 - 10888
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	705	1	10722 2	Y	15	78 1	19
01	11222 X	10354	-0-	-868	-0-	697	1	9605 2	Y	47	16 1	50
02	9512 X	7299	-0-	-2213	-0-	503	1	6785 2	Y	10	7 1	53
03	11439 X	4568	-0-	-6871	-0-	291	1	4257 2	Y	18	16 1	55
04	11070 X	8812	-0-	-2258	-0-	581	1	8206 2	Y	23	41 1	37
05	11439 X	8623	-0-	-2816	-0-	567	1	8012 2	Y	40	19 1	58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	3060 2	31 9	Y	28	31 1	13
01	3348 X	2193	-0-	-1155	-0-	2174 2	19 9	Y	17	23 1	7
02	3103 X	2518	-0-	-585	-0-	2494 2	24 9	Y	22	16 1	13
03	3224 X	3162	-0-	-62	-0-	3136 2	26 9	Y	24	17 1	20
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3029 2	34 9	Y	31	41 1	10
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3089 2	54 9	Y	49	40 1	19

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	120 1	2572 2	Y	4	2 1	8
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7 1	2708 2	Y	6	4 1	10
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2486 2	4 9	Y	4	2 1	12
03	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	9 1	2593 2	Y	5	5 1	12
04	2610 N	2427	-0-	-183	-0-	84 1	2336 2	Y	6	8 1	10
05	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	82 1	2420 2	Y	6	5 1	11

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1271 2	22 9	Y	20	18 1	7
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1162 2	13 9	Y	12	15 1	4
02	1160 N	1063	-0-	-97	-0-	1045 2	18 9	Y	16	11 1	9
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1112 2	19 9	Y	17	12 1	14
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1214 2	25 9	Y	23	29 1	8
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1156 2	39 9	Y	35	29 1	14

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1459 2	7 9	Y	6	3 1	10
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1262 2	10 9	Y	9	10 1	9
02	1479 N	1390	-0-	-89	-0-	1381 2	9 9	Y	8	10 1	7
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1406 2	12 9	Y	11	10 1	8
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1365 2	10 9	Y	9	7 1	10
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1402 2	10 9	Y	9	8 1	11

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336			
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	76 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	72 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	71 1	223 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	65 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	73 1	216 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	62 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250			
12	2690 N	2474	-0-	-216	-0-	298	1	2157	2	Y	17	22	1		26
						19	9								
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	344	1	2759	2	Y	29				55
						32	9								
02	3103 X	2640	-0-	-463	-0-	268	1	2288	2	Y	76	58	1		73
						84	9								
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	268	1	2383	2	Y	28	55	1		46
						31	9								
04	3210 X	2498	-0-	-712	-0-	261	1	2213	2	Y	22	20	1		48
						24	9								
05	3131 X	2597	-0-	-534	-0-	265	1	2295	2	Y	34	51	1		31
						37	9								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758			
12	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1896	2	28	9	Y	25	9	1		26
01	2170 X	1525	-0-	-645	-0-	1481	2	44	9	Y	40	38	1		28
02	1972 X	1963	-0-	-9	-0-	1923	2	40	9	Y	36	40	1		24
03	2077 X	2052	-0-	-25	-0-	2002	2	50	9	Y	45	42	1		27
04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	31	1		35
05	2108 X	1970	-0-	-138	-0-	1929	2	41	9	Y	37	35	1		37

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910			
12	5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5690	2	55	9	Y	50	53	1		19
01	5952 X	5302	-0-	-650	-0-	5270	2	32	9	Y	29	41	1		7
02	5539 X	5144	-0-	-395	-0-	5101	2	43	9	Y	39	28	1		18
03	5735 X	5438	-0-	-297	-0-	5391	2	47	9	Y	43	30	1		31
04	5550 X	5421	-0-	-129	-0-	5359	2	62	9	Y	56	72	1		15
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5671	2	95	9	Y	86	71	1		30

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083			
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	518	2	3	9	Y	3	2	1		3
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5	1		2
02	551 N	445	-0-	-106	-0-	441	2	4	9	Y	4	5	1		1
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	1		1
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1		2
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	4	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650	- 10400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	268	1	1936	2	Y	10	15 1	24
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	11	9	239	1	Y	18		42
02	2059 N	1778	-0-	-281	-0-	20	9	181	1	Y	48	37 1	53
03	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	53	9	197	1	Y	17	35 1	35
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	19	9	265	1	Y	14	13 1	36
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	265	1	246	1	Y	21	32 1	25
						23	9						

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		146	RRCID ->	164028	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10780	- 11860
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	4402 X	4265	-0-	-137	-0-	189	1	4069	2	Y	6	3 1	11
01	4557 X	3930	-0-	-627	-0-	7	9	10	1	Y	9	7 1	13
02	4263 X	3823	-0-	-440	-0-	10	9	3817	2	Y	5	3 1	15
03	4371 X	4322	-0-	-49	-0-	15	1	15	1	Y	9	8 1	16
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	10	9	161	1	Y	12	13 1	15
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	13	9	149	1	Y	12	10 1	17
						13	9						

ARCO FEE		WELL #:		7	RRCID ->	164605	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	11028	- 11904
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	1023 N	274	-0-	-749	-0-	17	1	257	2	N	-0-		-0-
01	434 N	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1	1 1	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	25	1	N	1	1 1	-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	22	1	307	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		59	RRCID ->	164617	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8650	- 9440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1897	1	5999	2	Y	1	1 1	5
01	7998 X	7882	-0-	-116	-0-	1	9	1886	1	Y	2	1 1	6
02	7627 X	7443	-0-	-184	-0-	2	9	1791	1	Y	1	1 1	6
03	8153 X	7606	-0-	-547	-0-	1	9	1791	1	Y	1	1 1	6
04	7890 X	7143	-0-	-747	-0-	1820	1	1805	1	Y	1	2 1	5
05	7967 X	7408	-0-	-559	-0-	1	9	1858	1	Y	1		6
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	440 2	Y	1	3 1						-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	425 2	Y	21	12 1						9
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	18 1	392 2	Y	2	5 1						6
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	473 2	Y	12	15 1						3
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	Y	10	10 1						3
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	Y	13	10 1						6

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908								
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	Y	-0-							-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-							-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-							-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1	207 2	Y	-0-							-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 1	222 2	Y	1	1 1						-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	218 2	Y	1	1 1						-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364								
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	118 1	855 2	Y	5	9 1						11
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	108 1	869 2	Y	8							19
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	95 1	816 2	Y	21	18 1						22
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	96 1	850 2	Y	8	16 1						14
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	101 1	859 2	Y	6	6 1						14
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	93 1	810 2	Y	10	15 1						9

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336								
12	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	339 1	2451 2	Y	14	23 1						27
01	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	321 1	2575 2	Y	25							52
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	297 1	2539 2	Y	65	52 1						65
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	302 1	2682 2	Y	23	49 1						39
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	311 1	2635 2	Y	19	18 1						40
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	327 1	2836 2	Y	29	43 1						26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670						
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	Y	17	49	1	40
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	47	1	150	2	Y	27	16	1	51
02	261 N	183	-0-	-78	-0-	30	9	41	1	Y	12	18	1	45
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	9	42	1	Y	13	15	1	43
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	14	9	41	1	Y	12	31	1	24
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	37	9	37	1	Y	10			34
						11	9							

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820						
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1912	2	Y	3	5	1	2
01	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	3	9	82	1	Y	15	9	1	8
02	1769 N	1576	-0-	-193	-0-	17	9	71	1	Y	5	5	1	8
03	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	6	9	76	1	Y	12	15	1	5
04	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	13	9	77	1	Y	11	10	1	6
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	12	9	79	1	Y	12	10	1	8
						13	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394						
12	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3406	2	14	9	Y	13	7	1	21
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4015	2	22	9	Y	20	24	1	17
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3949	2	20	9	Y	18	23	1	12
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3597	2	25	9	Y	23	22	1	13
04	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	3665	2	22	9	Y	20	16	1	17
05	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	3543	2	21	9	Y	19	18	1	18

BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416							
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	2	22	9	Y	20	24	1	9
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	-0-	2158	2	13	9	Y	12	17	1	4
02	2262 N	1104	-0-	-1158	-0-	-0-	1086	2	18	9	Y	16	11	1	9
03	2418 X	758	-0-	-1660	-0-	-0-	738	2	20	9	Y	18	12	1	15
04	2340 X	941	-0-	-1399	-0-	-0-	916	2	25	9	Y	23	29	1	9
05	2418 X	997	-0-	-1421	-0-	-0-	958	2	39	9	Y	35	29	1	15

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800							
12	558 N	396	-0-	-162	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	1	1	1	1
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	1	1	297	2	Y	1	1	1	1
02	435 N	332	-0-	-103	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			1
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	371	2	Y	1	2	1	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	1	1	1	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	1	1	1	-0-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604							
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3616	2	N	-0-	3	1	98
01	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	-0-	251	1	3455	2	N	21	6	1	113
02	3567 X	3544	-0-	-23	-0-	-0-	244	1	3294	2	N	5	3	1	115
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3632	2	N	15	8	1	122
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3647	2	N	10	101	1	31
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	3629	2	N	11	9	1	33

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
G.B. VERGARA			WELL #:	14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992 - 10170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		4092 X	3901	-0-	-191	-0-	471	1	3409	2	Y	19	45	1		52
01		4061 X	3805	-0-	-256	-0-	21	9	418	1	Y	33				85
02		3799 X	3608	-0-	-191	-0-	36	9	369	1	Y	84	75	1		94
03		4030 X	3757	-0-	-273	-0-	92	9	377	1	Y	29	68	1		55
04		3900 X	3760	-0-	-140	-0-	32	9	394	1	Y	25	24	1		56
05		3906 X	3702	-0-	-204	-0-	28	9	379	1	Y	38	59	1		35
							42	9								

VERGARA-RAYZOR GU			WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9160 - 10246				
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	217	1	1568	2	Y	10	20	1		22
01		3100 N	3112	-0-	12	12	11	9	343	1	Y	18				40
02		2900 N	7172	-0-	4272	4284	20	9	747	1	Y	46	38	1		48
03		3100 N	7294	-0-	4194	8478	51	9	736	1	Y	16	35	1		29
04		3000 N	6495	-0-	3495	11973	18	9	683	1	Y	14	13	1		30
05		18436 X	6463	-0-	-11973	-0-	15	9	666	1	Y	20	31	1		19
							22	9								

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:	156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9910 - 10000				
12		4681 X	2433	-0-	-2248	-0-	2372	2	61	9	Y	55	53	1		22
01		4681 X	1583	-0-	-3098	-0-	1547	2	36	9	Y	33	43	1		12
02		4379 X	1911	-0-	-2468	-0-	1864	2	47	9	Y	43	31	1		24
03		3193 X	1568	-0-	-1625	-0-	1515	2	53	9	Y	48	34	1		38
04		3090 X	1382	-0-	-1708	-0-	1314	2	68	9	Y	62	79	1		21
05		2418 X	1432	-0-	-986	-0-	1327	2	105	9	Y	95	78	1		38

VAQUILLAS RANCH D			WELL #:	153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11245 - 11443				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A4			WELL #:	151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11090 - 11990				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3491	2	34	9	Y	31	31	12
01	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	3184	2	20	9	Y	18	25	5
02	3306 X	2864	-0-	-442	-0-	2838	2	26	9	Y	24	17	12
03	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3456	2	29	9	Y	26	19	19
04	3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3216	2	37	9	Y	34	44	9
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3672	2	58	9	Y	53	43	19

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10820 - 11811

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-		17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		17
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	3	1	35	2	N	-0-		17
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		17
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-		17
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	58		75
						64	9						

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	1	2	1
						1	9						
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	109	1	2244	2	Y	10	6	1
						11	9						5
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	107	1	2275	2	Y	1	3	1
						1	9						3
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	123	1	2585	2	Y	7	9	1
						8	9						1
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	120	1	2499	2	Y	7	6	1
						8	9						2
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	117	1	2454	2	Y	7	6	1
						8	9						3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466

12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	1	1

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	4	6	1
						4	9						3
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	32	1	651	2	Y	16	10	1
						18	9						9
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	5	6	1
						6	9						8
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	29	1	614	2	Y	13	16	1
						14	9						5
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	28	1	590	2	Y	12	11	1
						13	9						6
05	775 N	600	-0-	-175	-0-	27	1	559	2	Y	13	11	1
						14	9						8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10892 - 12062			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9786 - 10590	
12	1240 N	892	-0-	-348	-0-	40	1	851	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	992 N	780	-0-	-212	-0-	2	1	776	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	643	2	1	9	Y	1	1 1	1
03	899 N	611	-0-	-288	-0-	2	1	608	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	750 N	605	-0-	-145	-0-	21	1	582	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	21	1	628	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9466 - 9500	
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	48	1	953	2	Y	2	7 1	2
						2	9						
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	Y	31	19 1	14
						34	9						
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	4	9 1	9
						4	9						
03	992 N	852	-0-	-140	-0-	38	1	791	2	Y	21	27 1	3
						23	9						
04	1500 N	670	-0-	-830	-0-	30	1	617	2	Y	21	20 1	4
						23	9						
05	1519 N	594	-0-	-925	-0-	26	1	543	2	Y	23	18 1	9
						25	9						

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	10894 - 11755	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57 1	868 2	N	1	1 1	1
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2	N	2	1 1	2
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	691 2	N	1	1 1	2
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	56 1	816 2	N	10	2 1	10
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	53 1	748 2	N	2	2 1	10
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53 1	750 2	N	7	2 1	15

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9140 - 9304	
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	66 1	1291 2	Y	1	3 1	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	11	7 1	4
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51 1	1079 2	Y	2	3 1	3
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62 1	1300 2	Y	8	10 1	1
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	51 1	1060 2	Y	8	7 1	2
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1348 2	Y	8	7 1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 11551	
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111 1	1682 2	N	5	1 1	50
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	122 1	1677 2	N	6	2 1	54
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	117 1	1572 2	N	2	1 1	55
03	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	112 1	1648 2	N	4	3 1	56
04	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	96 1	1353 2	N	4	6 1	54
05	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	115 1	1628 2	N	8	4 1	58

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11010 - 12000	
12	3658 X	3333	-0-	-325	-0-	148 1	3179 2	Y	5	2 1	9
01	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	8 1	3137 2	Y	7	6 1	10
02	3480 X	2905	-0-	-575	-0-	2901 2	4 9	Y	4	2 1	12
03	3565 X	2849	-0-	-716	-0-	10 1	2832 2	Y	6	6 1	12
04	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	86 1	2382 2	Y	6	8 1	10
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	92 1	2694 2	Y	7	7 1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	2511 2	31 9	Y	28	28 1	13
01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	2407 2	18 9	Y	16	22 1	7
02	3045 X	2228	-0-	-817	-0-	2205 2	23 9	Y	21	15 1	13
03	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	2643 2	26 9	Y	24	17 1	20
04	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2712 2	34 9	Y	31	39 1	12
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3828 2	52 9	Y	47	39 1	20

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866			
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	61 1	929 2	Y	1	3 1	47
01	2108 X	605	-0-	-1503	-0-	41 1	561 2	Y	3	3 1	47
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	197 1	2661 2	Y	5	2 1	50
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	679 1	9934 2	Y	40	10 1	80
04	2040 X	133	-0-	-1907	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	74 1	6
05	2108 X	518	-0-	-1590	-0-	34 1	482 2	Y	2	4 1	4

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986			
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 2	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	321 2	N	1	1 1	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	312 2	N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	N	1	1 1	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	293 2	N	1	1 1	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	N	1	1 1	-0-

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002			
12	1426 N	728	-0-	-698	-0-	35 1	692 2	Y	1	2 1	-0-
01	1488 N	688	-0-	-800	-0-	31 1	645 2	Y	11	7 1	4
02	812 N	588	-0-	-224	-0-	26 1	560 2	Y	2	3 1	3
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	30 1	639 2	Y	8	10 1	1
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	20 1	427 2	Y	8	7 1	2
05	620 N	214	-0-	-406	-0-	9 1	196 2	Y	8	7 1	3

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	Y	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	121 1	82 2	Y	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	15 1	62 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	19 1	65 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	20 1	58 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 5680 - 6250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9685			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9520 - 9702			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	527 N	353	-0-	-174	-0-	24	1	328	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9220 - 9255			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11040 - 12024			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	-0-	-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	Y	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	20 1	439 2	Y	1	1 1
						1 9				
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	453 2	Y	1	2 1
						1 9				
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	415 2	1 9	Y	1	1 1
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	2 1	424 2	Y	1	1 1
						1 9				
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	15 1	419 2	Y	1	1 1
						1 9				
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 1	450 2	Y	1	1 1
						1 9				

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275		
12	620 N	237	-0-	-383	-0-	231 2	6 9	Y	5	3 1
01	558 N	188	-0-	-370	-0-	180 2	8 9	Y	7	9 1
02	290 N	147	-0-	-143	-0-	139 2	8 9	Y	7	8 1
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	146 2	9 9	Y	8	8 1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	165 2	8 9	Y	7	6 1
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522 2	8 9	Y	7	7 1

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	Y	-0-	-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46 1	963 2	Y	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	405 2	Y	-0-	-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30 1	621 2	Y	-0-	-0-

AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		84	RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	83	1	1625	2	Y	1	3	1
01	2480 N	1533	-0-	-947	-0-	71	1	1449	2	Y	12	7	1
02	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	58	1	1242	2	Y	2	3	1
03	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	66	1	1385	2	Y	8	10	1
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	65	1	1349	2	Y	8	8	1
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	9	7	1
						10	9						

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9230 - 9843		
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	1	1	1
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	6	1
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	2	3	1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	8	10	1
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	15	1	304	2	Y	8	7	1
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	14	1	303	2	Y	9	7	1
						10	9						

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9686 - 9766		
12	4557 X	4276	-0-	-281	-0-	517	1	3737	2	Y	20	43	1
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	463	1	3705	2	Y	35		
02	4031 X	3916	-0-	-115	-0-	400	1	3417	2	Y	90	78	1
03	4309 X	4165	-0-	-144	-0-	418	1	3713	2	Y	31	71	1
04	4170 X	3961	-0-	-209	-0-	415	1	3516	2	Y	27	25	1
05	4278 X	4109	-0-	-169	-0-	421	1	3644	2	Y	40	62	1
						44	9						

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9460 - 9630		
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-		9
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	Y	-0-		9
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		9
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		9
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		123	RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	61	1	1200	2	N	5		92
01	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	57	1	1160	2	N	5		97
02	1305 N	1202	-0-	-103	-0-	54	1	1136	2	N	11		108
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	9		117
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	N	-0-		117
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	N	1		118
						1	9						

CARR		WELL #:		120	RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460			
12	2644 N	2595	-0-	-49	-0-	125	1	2460	2	N	9		258
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	112	1	2289	2	N	8		266
02	2407 X	2278	-0-	-129	-0-	102	1	2168	2	N	7		273
03	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	113	1	2389	2	N	5		278
04	2490 X	1749	-0-	-741	-0-	80	1	1663	2	N	5		283
05	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	100	1	2100	2	N	8		291
						9	9						

CARR		WELL #:		121	RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-		129
01	713 N	494	-0-	-219	-0-	23	1	471	2	N	-0-		129
02	638 N	562	-0-	-76	-0-	25	1	537	2	N	-0-		129
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-		129
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-		129
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-		129

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	243	1	166	2	Y	-0-		-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	28	1	148	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	32	1	131	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	171	-0-	-159	-0-	39	1	132	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	39	1	115	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		85	RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	142 1	2789 2	Y	1	3 1	2
							1 9					
01		3100 N	5920	-0-	2820	2820	275 1	5632 2	Y	12	7 1	7
							13 9					
02		2900 N	3866	-0-	966	3786	174 1	3690 2	Y	2	3 1	6
							2 9					
03		3100 N	4360	-0-	1260	5046	197 1	4153 2	Y	9	11 1	4
							10 9					
04		8987 X	3941	-0-	-5046	-0-	180 1	3751 2	Y	9	8 1	5
							10 9					
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	175 1	3651 2	Y	9	7 1	7
							10 9					

LUNDELL		WELL #:		86	RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795		
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	68 1	1328 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
01		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	70 1	1426 2	Y	12	7 1	5
							13 9					
02		1537 N	1259	-0-	-278	-0-	57 1	1200 2	Y	2	4 1	3
							2 9					
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63 1	1329 2	Y	9	11 1	1
							10 9					
04		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	61 1	1269 2	Y	9	8 1	2
							10 9					
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 2	Y	9	7 1	4
							10 9					

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11060 - 11826		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		124	RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297		
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54 1	1052 2	N	2		75
							2 9					
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	45 1	922 2	N	-0-		75
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	43 1	915 2	N	-0-		75
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	69 1	1457 2	N	28		103
							31 9					
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	59 1	1222 2	N	104		207
							114 9					
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55 1	1154 2	N	-0-		207

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6386 X	6065	-0-	-321	-0-	373	1	5682	2	Y	9	4 1	103
						10	9						
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	406	1	5588	2	Y	23	10 1	116
						25	9						
02	6032 X	5470	-0-	-562	-0-	377	1	5086	2	Y	6	4 1	118
						7	9						
03	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	356	1	5211	2	Y	23	12 1	129
						25	9						
04	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	365	1	5153	2	Y	14	17 1	126
						15	9						
*05	6076 X	5621	-0-	-455	-0-	370	1	5237	2	Y	13	120 1	19
						14	9						

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

12	4743 X	3009	-0-	-1734	-0-	185	1	2812	2	Y	11	3 1	64
						12	9						
01	4960 X	2454	-0-	-2506	-0-	165	1	2275	2	Y	13	5 1	72
						14	9						
02	4205 X	3122	-0-	-1083	-0-	216	1	2906	2	Y	-0-	55 1	17
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	391	1	5725	2	Y	29	8 1	38
						32	9						
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	391	1	5525	2	Y	41	15 1	64
						45	9						
05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	402	1	5689	2	Y	33	12 1	85
						36	9						

 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

12	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	Y	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-	1	1	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	1			1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	N	1	1	1	1
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	61	2	1	60
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	3	1	1	62
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	1	1	1	62

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630					
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	2	8	9	Y	7	3	1	10
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	12	1	9
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10	12	1	7
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	12	1	7
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2690	2	12	9	Y	11	9	1	9
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2643	2	11	9	Y	10	10	1	9

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024					
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2458	2	N	3	2	1	7
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	184	1	2530	2	N	6	4	1	9
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	171	1	2312	2	N	3	2	1	10
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2288	2	N	5	5	1	10
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	157	1	2224	2	N	16	7	1	19
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	160	1	2259	2	N	10	5	1	24

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153					
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
7B CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID -> 175084	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	136 1	2072 2	Y	3	2 1		21
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 3	2005 2	Y	8	3 1		26
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	140 9	1887 2	Y	2	2 1		26
03	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	134 2	1955 2	Y	8	5 1		29
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	142 9	2006 2	Y	6	7 1		28
*05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	145 7	2045 2	Y	8	31 1		5

WILSON, ABE S.		WELL #:		1	RRCID -> 175150	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11649 - 12442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	536 2	N	1	1 1		7
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	455 2	N	1	1 1		7
02	551 N	424	-0-	-127	-0-	29 1	394 2	N	1	1 1		7
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	28 1	408 2	N	1	1 1		7
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	27 1	387 2	N	1	1 1		7
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	28 1	402 2	N	1	1 1		7

CARR		WELL #:		125	RRCID -> 175228	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10106 - 10111	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 2	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 2	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		87	RRCID -> 175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50 1	988 2	Y	1	3 1		-0-
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	45 1	928 2	Y	12	7 1		5
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	37 1	791 2	Y	2	4 1		3
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	45 2	941 2	Y	9	11 1		1
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46 1	953 2	Y	9	8 1		2
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	1015 2	Y	9	8 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53 1	1045 2	Y	2	3 1		3
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	41 1	847 2	Y	13	8 1		8
02	870 N	628	-0-	-242	-0-	28 1	597 2	Y	3	4 1		7
03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	36 1	759 2	Y	10	12 1		5
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	Y	10	9 1		6
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	934 2	Y	10	8 1		8
						11 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2632 2	26 9	Y	24	24 1		12
01	2697 N	2604	-0-	-93	-0-	2589 2	15 9	Y	14	19 1		7
02	2668 N	2448	-0-	-220	-0-	2428 2	20 9	Y	18	13 1		12
03	2666 N	2497	-0-	-169	-0-	2474 2	23 9	Y	21	15 1		18
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	2403 2	30 9	Y	27	34 1		11
05	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2507 2	45 9	Y	41	34 1		18

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-			23
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	8 1	169 2	N	-0-			23
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	N	-0-			23
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20 1	430 2	N	-0-			23
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	N	-0-			23
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	N	-0-			23

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	112 1	2207 2	Y	7	17 1		8
01	2759 N	1711	-0-	-1048	-0-	8 9	79 1	Y	17	13 1		12
02	2465 N	1881	-0-	-584	-0-	19 9	84 1	Y	7	8 1		11
03	2325 N	1916	-0-	-409	-0-	8 9	86 1	Y	14	19 1		6
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	15 9	108 1	Y	13	12 1		7
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	14 9	106 1	Y	14	11 1		10
						15 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1208 2	15 9	Y	14	13 1		5
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1167 2	9 9	Y	8	11 1		2
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117 2	12 9	Y	11	8 1		5
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366 2	13 9	Y	12	8 1		9
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1186 2	17 9	Y	15	20 1		4
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1193 2	26 9	Y	24	19 1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
WILSON, ABE S.			WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	164	1	2491	2	N	5	2 1 33
01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2446	2	N	7	4 1 36
02	2436 N	2228	-0-	-208	-0-	154	1	2071	2	N	3	2 1 37
03	2604 N	2191	-0-	-413	-0-	140	1	2044	2	N	6	5 1 38
04	2520 N	1915	-0-	-605	-0-	126	1	1783	2	N	5	7 1 36
05	2387 N	1900	-0-	-487	-0-	125	1	1763	2	N	11	5 1 42

LUNDELL E			WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	15	14 1 49
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	14	13 1 50
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	8	10 1 48
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	33	14 1 67
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	14	11 1 70
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	N	16	13 1 73

ALLEY			WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509		
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	1	1 1 11
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	Y	8	19
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	Y	4	6 1 17
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	42	1	607	2	Y	8	4 1 21
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	47	1	670	2	Y	8	4 1 25
05	744 N	579	-0-	-165	-0-	38	1	539	2	Y	2	1 1 26

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539		
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	13 1 6
01	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1377	2	9	9	Y	8	11 1 3
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	8 1 6
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	9 1 9
04	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1313	2	18	9	Y	16	20 1 5
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24	20 1 9

VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750		
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	808	2	13	9	Y	12	10 1 4
01	1178 N	708	-0-	-470	-0-	700	2	8	9	Y	7	9 1 2
02	725 N	711	-0-	-14	-0-	701	2	10	9	Y	9	6 1 5
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	Y	10	7 1 8
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	Y	13	17 1 4
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	724	2	22	9	Y	20	16 1 8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		3	RRCID ->	177588	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	10937 - 10960
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	1	1
						1	9					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1 1
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	1	1 1
						1	9					
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		59	RRCID ->	177873	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8937 - 10016
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL C		WELL #:		6	RRCID ->	177900	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9544 - 9552
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61	RRCID ->	177962	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1 1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1 1
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	52	2	1	9	Y	1	1 1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1 1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1 1
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1	1 1

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	853	2	Y	3	1 1
						3	9					11
01	1023 N	851	-0-	-172	-0-	57	1	787	2	Y	6	2 1
						7	9					15
02	870 N	639	-0-	-231	-0-	44	1	595	2	Y	-0-	12 1
03	899 N	605	-0-	-294	-0-	38	1	564	2	Y	3	2 1
						3	9					4
04	810 N	590	-0-	-220	-0-	39	1	547	2	Y	4	2 1
						4	9					6
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	38	1	532	2	Y	3	2 1
						3	9					7

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-	52
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-	52
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-	52
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-	52
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-	52
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	52

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	986 2	14 9	Y	13	15 1			7
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-	795 2	9 9	Y	8	11 1			4
02	1102 N	773	-0-	-329	-0-	762 2	11 9	Y	10	7 1			7
03	992 N	839	-0-	-153	-0-	827 2	12 9	Y	11	8 1			10
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1054 2	15 9	Y	14	19 1			5
05	837 N	689	-0-	-148	-0-	665 2	24 9	Y	22	18 1			9

 VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	208 2	Y	2				5
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	13 1	186 2	Y	3	3 1			5
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	1	2 1			4
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	12 1	177 2	Y	3	2 1			5
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	175 2	Y	3	3 1			5
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	3	2 1			6

 CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

 VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	57 1	870 2	Y	7	1 1			10
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	59 1	809 2	Y	13	14 1			9
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64 1	860 2	Y	7	9 1			7
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	Y	13	10 1			10
04	840 N	661	-0-	-179	-0-	43 1	607 2	Y	10	15 1			5
05	899 N	126	-0-	-773	-0-	8 1	116 2	Y	2	3 1			4

 DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4526 X	2510	-0-	-2016	-0-	2430 2	80 9	Y	73	58 1	23
01	6386 X	2382	-0-	-4004	-0-	2334 2	48 9	Y	44	54 1	13
02	5974 X	1975	-0-	-3999	-0-	1911 2	64 9	Y	58	41 1	30
03	2604 X	2176	-0-	-428	-0-	2106 2	70 9	Y	64	45 1	49
04	2430 X	2110	-0-	-320	-0-	2019 2	91 9	Y	83	106 1	26
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2495 2	141 9	Y	128	105 1	49

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368			
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	102 1	3080 2	N	3		95
						3 9					
01	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	100 1	2921 2	N	-0-		95
02	2929 X	2863	-0-	-66	-0-	86 1	2776 2	N	1		96
						1 9					
03	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	80 1	2593 2	N	-0-		96
04	3030 X	2649	-0-	-381	-0-	75 1	2574 2	N	-0-		96
05	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	92 1	2961 2	N	2		98
						2 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310			
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2979 2	24 9	Y	22	6 1	18
01	6169 X	1935	-0-	-4234	-0-	1895 2	40 9	Y	36	30 1	24
02	5307 X	240	-0-	-5067	-0-	205 2	35 9	Y	32	35 1	21
03	4836 X	311	-0-	-4525	-0-	267 2	44 9	Y	40	37 1	24
04	3840 X	251	-0-	-3589	-0-	212 2	39 9	Y	35	27 1	32
05	3007 X	117	-0-	-2890	-0-	81 2	36 9	Y	33	32 1	33

VERGARA 1680		WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025 PERF.10678 - 10693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	Y	-0-		-0-
01		4526 X	4432	-0-	-94	-0-	4432	2	Y	-0-		-0-
02		4263 X	4042	-0-	-221	-0-	4042	2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4124	-0-	-619	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-
04		4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212	2	Y	-0-		-0-
05		4743 X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2	Y	-0-		-0-

P.M. FROST B					WELL #:	2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10842 - 10858
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02		551 N	342	-0-	-209	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
04		570 N	457	-0-	-113	-0-	13	1	N	-0-		-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-

FROST TRUST 9					WELL #:	1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9926 - 10508
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		23
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2		25
							2	9				
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		25
03		2325 N	2087	-0-	-238	-0-	63	1	N	-0-		25
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	70	1	N	5		30
							6	9				
05		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	N	2		32
							2	9				

CARR					WELL #:	133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8683 - 8705
12		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		63
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		63

VERGARA 1679					WELL #:	7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733 PERF.10259 - 10350
12		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	47	4 1	54
							52	9				
01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	374	1	Y	87	89 1	52
							96	9				
02		5539 X	5188	-0-	-351	-0-	355	1	Y	39	50 1	41
							43	9				
03		6076 X	5182	-0-	-894	-0-	326	1	Y	73	53 1	61
							80	9				
04		5880 X	4708	-0-	-1172	-0-	306	1	Y	71	102 1	30
							78	9				
05		6076 X	4945	-0-	-1131	-0-	321	1	Y	74	55 1	49
							81	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	405 1	1999 2	N	13	90
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	14 9	1925 2	N	5	95
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	424 1	1729 2	N	7	102
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	6 9	1876 2	N	17	119
04	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	461 1	1700 2	N	5	124
05	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	8 9	1759 2	N	3	127
						468 1				
						19 9				
						501 1				
						6 9				
						491 1				
						3 9				

ALLEY		WELL #: 11		RRCID -> 183959		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552		
12	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	112 1	1706 2	Y	2	2
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	2 9	1564 2	Y	17	17
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	113 1	1910 2	Y	13	14
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	19 9	2833 2	Y	35	17
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	142 1	2500 2	Y	30	18
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	14 9	2152 2	Y	6	5
						194 1				1
						39 9				1
						177 1				1
						33 9				1
						152 1				1
						7 9				1

FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427		
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	86 1	424 2	N	3	53
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	3 9	549 2	N	3	56
02	609 N	500	-0-	-109	-0-	121 1	394 2	N	1	13
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3 9	601 2	N	2	46
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	105 1	447 2	N	3	49
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9	510 2	N	31	80
						150 1				
						2 9				
						132 1				
						3 9				
						143 1				
						34 9				

ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10409	- 10423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	9738 - 10490			
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	180	1	2740	2	Y	4	2	1	11
							4	9							
01	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	189	1	2598	2	Y	28	4	1	35
							31	9							
02	2842	X	2024	-0-	-818	-0-	139	1	1872	2	Y	12	19	1	28
							13	9							
03	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	179	1	2624	2	Y	33	18	1	43
							36	9							
04	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	185	1	2611	2	Y	31	20	1	54
							34	9							
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	Y	8	6	1	56
							9	9							

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10120 - 10535			
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	2	N	29	184	1	218
							32	9							
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3066	2	N	44			262
							48	9							
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	40			302
							44	9							
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	2	N	43			345
							47	9							
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2640	2	N	33	174	1	204
							36	9							
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	95	1	3057	2	N	22	181	1	45
							24	9							

ALLEY		WELL #:		12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10040 - 10576			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10322 - 10913			
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	50	1	1516	2	N	-0-			158
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	51	1	1505	2	N	-0-			158
02	1479	N	1453	-0-	-26	-0-	44	1	1409	2	N	-0-			158
03	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	47	1	1515	2	N	-0-			158
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	40	1	1393	2	N	-0-			158
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	48	1	1543	2	N	-0-			158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VERGARA 1679			WELL #:		10	RRCID -> 185487			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	2	Y	19	2	1	25
						21	9							
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	173	1	2380	2	Y	40	39	1	26
						44	9							
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	165	1	2222	2	Y	18	23	1	21
						20	9							
03	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	148	1	2167	2	Y	32	25	1	28
						35	9							
04	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	150	1	2126	2	Y	35	48	1	15
						39	9							
05	2573 N	2383	-0-	-190	-0-	155	1	2188	2	Y	36	26	1	25
						40	9							

FROST TRUST 47				WELL #:		2	RRCID -> 185491			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608	

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	5	13	1	44
						6	9							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	5			49
						6	9							
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	12			61
						13	9							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	21	22	1	60
						23	9							
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	122	2	N	5			65
						6	9							
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	98	2	N	22			87
						24	9							

FROST TRUST 15				WELL #:		1	RRCID -> 185559			COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327	

12	837 N	787	-0-	-50	-0-	63	1	722	2	N	2	11	1	136
						2	9							
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1			137
						1	9							
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	48	1	649	2	N	12			149
						13	9							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	735	2	N	29	22	1	156
						32	9							
04	720 N	644	-0-	-76	-0-	47	1	597	2	N	-0-			156
						47	1	636	2	N	3			159
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	47	1	636	2	N	3			159
						3	9							

ALLEY				WELL #:		14	RRCID -> 185616			COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332	

12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	228	1	3468	2	Y	5	2	1	19
						6	9							
01	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	149	1	2047	2	Y	22	4	1	37
						24	9							
02	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	192	1	2589	2	Y	17	17	1	37
						19	9							
03	2883 X	1431	-0-	-1452	-0-	90	1	1323	2	Y	16	14	1	39
						18	9							
04	2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	111	1	1566	2	Y	19	14	1	44
						21	9							
05	2883 X	1272	-0-	-1611	-0-	84	1	1185	2	Y	3	3	1	44
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		91	RRCID ->	185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 - 9118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39				WELL #:	1	RRCID ->	186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 - 10774	
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	379 2	N	1			94	
							1 9							
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2	N	-0-			94	
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	322 2	N	2			96	
							2 9							
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12 1	398 2	N	-0-			96	
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	334 2	N	-0-			96	
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	N	-0-			96	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:	65	RRCID ->	186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 - 9569	
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	210 2	1 9	Y	1	1 1		1	
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	Y	2	3 1		-0-	
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3	2 1		1	
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367 2	2 9	Y	2	2 1		1	
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381 2	2 9	Y	2	2 1		1	

KAISER STATE 2				WELL #:	1	RRCID ->	186723	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9123 - 9282	
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42 1	487 2	N	-0-	11 1		46	
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	51 1	654 2	N	33			79	
							36 9							
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2	N	12			91	
							13 9							
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	37 1	464 2	N	18	50 1		59	
							20 9							
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	37 1	467 2	N	59			118	
							65 9							
05	558	N	278	-0-	-280	-0-	19 1	259 2	N	-0-			118	

VAQUILLAS RANCH A3				WELL #:	199	RRCID ->	186779	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7996 - 8032	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	2 2	N	2			140
							2 9						
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	5			145
							6 9						
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	4	95 1		54
							4 9						
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	16			70
							18 9						
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	16			86
							18 9						
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	5			91
							6 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588													
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2924 2	13 9	Y	12	7 1		19
01		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2707 2	22 9	Y	20	23 1		16
02		2755 X	2262	-0-	-493	-0-	2242 2	20 9	Y	18	22 1		12
03		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	1987 2	24 9	Y	22	21 1		13
04		2850 X	1856	-0-	-994	-0-	1834 2	22 9	Y	20	15 1		18
05		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2751 2	20 9	Y	18	18 1		18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922													
12		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2976 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		3379 X	2855	-0-	-524	-0-	2854 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3103 X	2877	-0-	-226	-0-	2876 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		3224 X	2938	-0-	-286	-0-	2937 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		3000 X	2784	-0-	-216	-0-	2782 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2774 2	3 9	Y	3	2 1		1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018													
12		14B2 EXT	136	-0-	136	992	7 1	129 2	N	-0-			40
01		14B2 EXT	126	-0-	126	1118	6 1	120 2	N	-0-			40
02		1184 X	66	-0-	-1118	-0-	3 1	63 2	N	-0-			40
03		123 X	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-			40
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	N	-0-			40
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	-0-			40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260													
12		3100 N	3196	-0-	96	96	535 1	2640 2	N	19			190
							21 9						
01		2798 N	2702	-0-	-96	-0-	488 1	2213 2	N	1			191
							1 9						
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	369 1	1383 2	N	27	195 1		23
							30 9						
03		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	392 1	1573 2	N	4			27
							4 9						
04		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	395 1	1340 2	N	6			33
							7 9						
05		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	404 1	1447 2	N	1			34
							1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210								
12	3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	139	1	1613	2	N	139	120	1			67
						153	9									
01	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	230	1	2954	2	N	31					98
						34	9									
02	3306 X	3019	-0-	-287	-0-	206	1	2777	2	N	33					131
						36	9									
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	220	1	2775	2	N	27	47	1			111
						30	9									
04	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	175	1	2222	2	N	15					126
						17	9									
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	259	1	3511	2	N	25					151
						28	9									

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244								
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	105	1	519	2	N	18					145
						20	9									
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	94	1	426	2	N	53					198
						58	9									
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	86	1	323	2	N	7	66	1			139
						8	9									
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	89	1	356	2	N	4					143
						4	9									
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	104	1	352	2	N	5					148
						6	9									
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	142	1	510	2	N	11					159
						12	9									

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614								
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782								
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	492	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	529	2	3	9	Y	3	3	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	57	1	1744	2	N	-0-
01		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	59	1	1738	2	N	-0-
02		1653 N	1646	-0-	-7	-0-	49	1	1597	2	N	-0-
03		1798 N	1307	-0-	-491	-0-	39	1	1268	2	N	-0-
04		1740 N	1161	-0-	-579	-0-	33	1	1128	2	N	-0-
05		1767 N	1565	-0-	-202	-0-	47	1	1518	2	N	-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773												
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	60	1	41	2	Y	-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	9	1	46	2	Y	-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	2	Y	-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	41	2	Y	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211												
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	Y	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	249	1	170	2	Y	-0-
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	29	1	153	2	Y	-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	31	1	127	2	Y	-0-
04		420 N	159	-0-	-261	-0-	36	1	123	2	Y	-0-
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	35	1	104	2	Y	-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208												
12		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	262	1	3024	2	N	12
							13	9				11
01		3813 X	3302	-0-	-511	-0-	234	1	3016	2	N	47
							52	9				89
02		3538 X	3379	-0-	-159	-0-	230	1	3099	2	N	45
							50	9				134
03		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	266	1	3349	2	N	51
							56	9				22
04		3420 X	3395	-0-	-25	-0-	245	1	3107	2	N	39
							43	9				184
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	257	1	3488	2	N	28
							31	9				46

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185												
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	37
							41	9				32
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	29
							32	9				30
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	34
							37	9				32
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	N	74
							81	9				60
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	41
							45	9				37
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	55
							61	9				55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	2	N	-0-		18
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	N	-0-		18
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	16	1	62	2	N	-0-		18
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	16	1	66	2	N	-0-		18
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	15	1	51	2	N	-0-		18
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50	2	N	-0-		18

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641				
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	194	2	Y	17	118 1	62
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	349	1	238	2	Y	68		130
02	406 N	233	-0-	-173	-0-	75	9	188	2	Y	8	99 1	39
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	55		94
04	450 N	232	-0-	-218	-0-	9	9	61	9				
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	49	1	166	2	Y	15	76 1	33
						17	9	47	1		30		63
						33	9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	161	1	110	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	16	1	84	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	26	1	88	2	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2024 - WELL PLUGGED 03/21/24													

CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338				
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-		44
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	N	-0-		44
02	522 N	138	-0-	-384	-0-	6	1	132	2	N	-0-		44
03	589 N	475	-0-	-114	-0-	19	1	398	2	N	53		97
						58	9						
*04	510 N	68	-0-	-442	-0-	3	1	64	2	N	1	67 1	31
						1	9						
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		31

MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971				
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-		58
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		58
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-		58
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-		58
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		58
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-		47
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	89	1	2595	2	N	2		49
						2	9						
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	89	1	2595	2	N	-0-		49
03	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	79	1	2561	2	N	-0-		49
04	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	68	1	2334	2	N	1		50
						1	9						
05	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	81	1	2617	2	N	-0-		50

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	117	1	80	2	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	20	1	67	2	Y	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-		-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

12	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	97	1	1482	2	Y	2	1 1	18
						2	9						
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	Y	17	2 1	33
						19	9						
02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	106	1	1432	2	Y	9	12 1	30
						10	9						
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1520	2	Y	19	11 1	38
						21	9						
04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	104	1	1469	2	Y	17	12 1	43
						19	9						
05	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	103	1	1460	2	Y	4	3 1	44
						4	9						

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-		-0-
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	11	1	157	2	N	-0-		-0-
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	230	1	1662	2	Y	16	22	1	23
						18	9							
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	2	Y	29			52
						32	9							
02	1972 X	1832	-0-	-140	-0-	184	1	1567	2	Y	74	57	1	69
						81	9							
03	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	164	1	1461	2	Y	27	54	1	42
						30	9							
04	2070 X	1548	-0-	-522	-0-	161	1	1363	2	Y	22	20	1	44
						24	9							
05	2139 X	2083	-0-	-56	-0-	212	1	1834	2	Y	34	49	1	29
						37	9							

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440														
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	225	1	3422	2	Y	14	3	1	53
						15	9							
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	243	1	3344	2	Y	23	6	1	70
						25	9							
02	3306 X	3245	-0-	-61	-0-	224	1	3021	2	Y	-0-	54	1	16
03	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	203	1	2968	2	Y	16	8	1	24
						18	9							
04	3420 X	3058	-0-	-362	-0-	201	1	2834	2	Y	21	10	1	35
						23	9							
05	3534 X	3063	-0-	-471	-0-	201	1	2843	2	Y	17	7	1	45
						19	9							

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	293	1	4453	2	Y	37	3	1	44
						41	9							
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	2	Y	73	73	1	44
						80	9							
02	4118 X	4050	-0-	-68	-0-	277	1	3739	2	Y	31	40	1	35
						34	9							
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	315	1	4619	2	Y	71	49	1	57
						78	9							
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	309	1	4369	2	Y	72	97	1	32
						79	9							
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	310	1	4379	2	Y	72	52	1	52
						79	9							

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	1	1	1	25
						1	9							
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	36	1	489	2	N	1	2	1	24
						1	9							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	1	1	1	24
						1	9							
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	30	1	447	2	N	1	1	1	24
						1	9							
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	31	1	438	2	N	1	1	1	24
						1	9							
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	1	1	1	24
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	98 1	1492 2	Y	2	1 1	8
						2 9					
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	100 1	1375 2	Y	15	2 1	21
						17 9					
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	97 1	1308 2	Y	9	10 1	20
						10 9					
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	98 1	1442 2	Y	18	10 1	28
						20 9					
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	103 1	1454 2	Y	17	11 1	34
						19 9					
05	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	86 1	1220 2	Y	4	3 1	35
						4 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706 2	10 9	Y	9	8 1	3
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	Y	5	7 1	1
02	638 N	603	-0-	-35	-0-	595 2	8 9	Y	7	5 1	3
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	681 2	9 9	Y	8	5 1	6
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	628 2	11 9	Y	10	13 1	3
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	667 2	17 9	Y	15	12 1	6

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944			
12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1262 2	4 9	Y	4	3 1	13
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277 2	8 9	Y	7	9 1	11
02	1189 N	1147	-0-	-42	-0-	1140 2	7 9	Y	6	8 1	9
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341 2	9 9	Y	8	7 1	10
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1307 2	8 9	Y	7	5 1	12
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356 2	7 9	Y	6	6 1	12

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001			
12	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	84 1	1277 2	N	2	1 1	5
						2 9					
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	82 1	1123 2	N	2	2 1	5
						2 9					
02	1305 N	1138	-0-	-167	-0-	78 1	1058 2	N	2	1 1	6
						2 9					
03	1364 N	458	-0-	-906	-0-	29 1	428 2	N	1	6 1	1
						1 9					
04	1170 N	416	-0-	-754	-0-	27 1	388 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
05	1209 N	375	-0-	-834	-0-	25 1	349 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902			
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	55 1	838 2	Y	1	1 1	4
						1 9					
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65 1	899 2	Y	10	2 1	12
						11 9					
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	63 1	856 2	Y	6	7 1	11
						7 9					
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	909 2	Y	11	6 1	16
						12 9					
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68 1	959 2	Y	11	7 1	20
						12 9					
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	62 1	880 2	Y	3	2 1	21
						3 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	2	N	-0-		186	
*01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	55	1	1118	2	N	-0-		186	
*02	1392 N	1031	-0-	-361	-0-	46	1	985	2	N	-0-		186	
*03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	51	1	1081	2	N	-0-		186	
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	N	-0-	186	1	
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	2	N	-0-		-0-	

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553						
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	355	1	2564	2	Y	15	23	1	33
01	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	342	1	2742	2	Y	26			59
02	2929 X	2885	-0-	-44	-0-	295	1	2515	2	Y	68	54	1	73
03	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	301	1	2670	2	Y	24	51	1	46
04	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	308	1	2609	2	Y	20	18	1	48
05	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	302	1	2618	2	Y	31	46	1	33

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882						
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1	7
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1	5
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1130	2	7	9	Y	6	8	1	3
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	8	1	3
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1145	2	8	9	Y	7	5	1	5
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1	5

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550						
12	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	88	1	2029	2	Y	-0-	54	1	11
01	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	107	1	1957	2	Y	25			36
02	2262 N	2073	-0-	-189	-0-	118	1	1944	2	Y	10			46
03	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	122	1	1691	2	Y	-0-			46
04	2010 N	1594	-0-	-416	-0-	75	1	1496	2	Y	21			67
05	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	142	1	1936	2	Y	19			86

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637						
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	21	1	455	2	N	-0-			-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	16	1	341	2	N	-0-			-0-
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750						
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1	4
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	Y	5	7	1	2
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	830	2	8	9	Y	7	5	1	4
03	1023 N	664	-0-	-359	-0-	655	2	9	9	Y	8	5	1	7
04	1020 N	648	-0-	-372	-0-	637	2	11	9	Y	10	13	1	4
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	2	17	9	Y	15	12	1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	684	-0-	-246	-0-	33 1	649 2	N	2			110
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	2 9	607 2	N	-0-			110
02	667 N	578	-0-	-89	-0-	30 1	549 2	N	3			113
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	26 1	638 2	N	-0-			113
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	3 9	463 2	N	2			115
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	30 1	485 2	N	2			117
						22 1						
						2 9						
						23 1						
						2 9						

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

12	403 N	292	-0-	-111	-0-	18 1	274 2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	1			1
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	1 9	181 2	N	-0-	1 1		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	N	1	1 1		-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	19 1	219 2	N	1	1 1		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
						18 1						
						1 9						

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	N	-0-			118
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	N	-0-			118
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-			118
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			118
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			118
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-			118

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 2	Y	2	1 1		6
01	1519 N	1121	-0-	-398	-0-	2 9	1034 2	Y	11	2 1		15
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75 1	1096 2	Y	7	8 1		14
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	12 9	1066 2	Y	13	7 1		20
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	81 1	1293 2	Y	15	9 1		26
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73 1	1258 2	Y	4	2 1		28
						14 9						
						91 1						
						17 9						
						89 1						
						4 9						

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	126 1	1914 2	Y	3	1 1		11
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	3 9	2073 2	Y	22	4 1		29
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	150 1	1862 2	Y	12	15 1		26
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	24 9	1972 2	Y	24	16 1		34
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	138 1	1882 2	Y	22	15 1		41
05	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	13 9	1881 2	Y	5	5 1		41
						26 9						
						133 1						
						24 9						
						133 1						
						6 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9824 - 9998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9201 - 9241			
12	527	X	461	-0-	-66	-0-	443	2	18	9	Y	16	29	1	10
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	538	2	10	9	Y	9	17	1	2
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	393	2	13	9	Y	12	9	1	5
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	Y	13	9	1	9
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	279	2	19	9	Y	17	22	1	4
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	376	2	29	9	Y	26	21	1	9

ALLEY		WELL #:		21R	RRCID ->	208265	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	10271 - 10350			
12	713	N	259	-0-	-454	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			6
01	868	N	248	-0-	-620	-0-	17	1	229	2	Y	2	2	1	6
							2	9							
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	2	2	1	6
							2	9							
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	221	2	Y	3	1	1	8
							3	9							
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	3	2	1	9
							3	9							
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	199	2	Y	1	1	1	9
							1	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9634 - 10236			
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	975	2	11	9	Y	10	10	1	4
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	918	2	7	9	Y	6	8	1	2
02	899	N	743	-0-	-156	-0-	734	2	9	9	Y	8	5	1	5
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	933	2	10	9	Y	9	6	1	8
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	2	12	9	Y	11	14	1	5
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	Y	17	14	1	8

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14	RRCID ->	210050	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9242 - 10060			
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	293	2	2	9	Y	2	1	1	9
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	539	2	4	9	Y	4	4	1	9
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	4	1	8
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	146	2	4	9	Y	4	4	1	8
04	540	N	323	-0-	-217	-0-	319	2	4	9	Y	4	3	1	9
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	N	-0-	80
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	80
*08	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-	80
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	80
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-	80
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	80
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	80
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	80
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	37	2	2	9	Y	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387					
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	1	1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	1	1
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	2	2
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	173	2	3	9	Y	3	4	1
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	23	2	6	9	Y	5	4	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479						
12	8370 X	7407	-0-	-963	-0-	7375	2	32	9	Y	29	18	1	54
01	8370 X	7565	-0-	-805	-0-	7515	2	50	9	Y	45	56	1	43
02	7830 X	7280	-0-	-550	-0-	7236	2	44	9	Y	40	52	1	31
03	7905 X	7892	-0-	-13	-0-	7837	2	55	9	Y	50	49	1	32
04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7776	2	48	9	Y	44	35	1	41
05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7966	2	46	9	Y	42	40	1	43

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	77 1	386 2	N	42			152
						46 9						
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	613 1	418 2	N	38			190
						42 9						
02	580 N	481	-0-	-99	-0-	70 1	370 2	N	37	180 1		47
						41 9						
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	74 1	302 2	N	35			82
						39 9						
04	600 N	448	-0-	-152	-0-	92 1	309 2	N	43			125
						47 9						
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	89 1	262 2	N	24			149
						26 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2198	2	N	3	2	1	124
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	166	1	2293	2	N	4	3	1	125
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-	2	1	123
03	372 X	357	-0-	-15	-0-	23	1	333	2	N	1	10	1	114
04	360 X	273	-0-	-87	-0-	18	1	254	2	N	1	1	1	114
05	372 X	201	-0-	-171	-0-	13	1	187	2	N	1	1	1	114

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390						
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	195	1	3824	2	Y	2	3	1	5
01	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	185	1	3801	2	Y	13	8	1	10
02	3770 X	3548	-0-	-222	-0-	159	1	3386	2	Y	3	4	1	9
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	184	1	3887	2	Y	10	12	1	7
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	181	1	3760	2	Y	10	9	1	8
05	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	177	1	3706	2	Y	10	8	1	10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060						
12	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1853	2	10	9	Y	9	4	1	12
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2017	2	15	9	Y	14	15	1	11
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	Y	12	15	1	8
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1741	2	17	9	Y	15	14	1	9
04	1980 N	1539	-0-	-441	-0-	1524	2	15	9	Y	14	11	1	12
05	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1631	2	14	9	Y	13	12	1	13

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970						
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	281	2	2	9	Y	2	1	1	4
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	4	1	3
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	315	2	3	9	Y	3	4	1	2
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1	2
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1	2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1	2

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	-0-			-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	107	1	1964	2	N	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1471	2	N	-0-			-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	140	1	1935	2	N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	2	N	-0-			-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	128	1	1751	2	N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	64	1	1456	2	N	-0-			47
01	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	74	1	1353	2	N	1			48
						1	9							
02	1421 N	1274	-0-	-147	-0-	73	1	1201	2	N	-0-			48
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	-0-			48
04	1380 N	926	-0-	-454	-0-	44	1	882	2	N	-0-			48
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	N	-0-			48

 EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	3757	-0-	657	-0-	123	1	3623	2	Y	10	4	1	6
						11	9							

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10928 - 11209

12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	Y	3	2	1	6
03	2294 N	1977	-0-	-317	-0-	7	1	1966	2	Y	4	5	1	5
						4	9							
04	2100 N	1682	-0-	-418	-0-	59	1	1619	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
05	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	60	1	1777	2	Y	5	4	1	4
						6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	28		
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-	28		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	28		
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-	28		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-	28		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	28		

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248						
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	-0-		
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2			Y	-0-	-0-		
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-	-0-		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-	-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-		

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804						
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	69	1	1049	2	N	1	1	27	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	2	2	27	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	976	2	N	-0-	1	1	26
03	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	71	1	1034	2	N	4	2	1	28
04	1020 N	913	-0-	-107	-0-	60	1	845	2	N	7	3	1	32
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	64	1	905	2	N	23	2	1	53

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034						
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	25	1	379	2	N	1	1	1	26
01	496 N	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	2	N	-0-			26
02	406 N	322	-0-	-84	-0-	22	1	300	2	N	-0-	1	1	25
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	4	1	1	28
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	8	1	117	2	N	-0-			28
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	2			30

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966						
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	1	1	1	-0-
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	2	1	780	2	Y	2	2	1	-0-
02	754 N	619	-0-	-135	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	806 N	604	-0-	-202	-0-	2	1	601	2	Y	1	1	1	-0-
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	19	1	534	2	Y	1	1	1	-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	20	1	578	2	Y	2	1	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	N	10	28 1	107
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1368	2	N	1		108
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	15		123
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	N	19	26 1	116
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	101	1	1283	2	N	12		128
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	N	-0-		128

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11536 - 11716

12	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	157	1	2395	2	N	3	2 1	22
01	2728 X	2311	-0-	-417	-0-	156	1	2149	2	N	5	4 1	23
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	186	1	2505	2	N	4	2 1	25
03	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	168	1	2467	2	N	7	5 1	27
*04	2640 X	2326	-0-	-314	-0-	154	1	2171	2	N	1	7 1	21
*05	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	164	1	2318	2	N	-0-	5 1	16

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

12	558 N	528	-0-	-30	-0-	127	1	401	2	Y	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	232	1	737	2	Y	-0-		-0-
02	493 N	428	-0-	-65	-0-	103	1	325	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	104	1	331	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	417	-0-	-243	-0-	105	1	312	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	110	1	328	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	549	1	1735	2	Y	-0-				-0-
01	2759 N	2429	-0-	-330	-0-	581	1	1848	2	Y	-0-				-0-
02	2900 N	3006	-0-	106	106	723	1	2283	2	Y	-0-				-0-
03	2927 N	2821	-0-	-106	-0-	675	1	2146	2	Y	-0-				-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	681	1	2015	2	Y	-0-				-0-
05	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	691	1	2065	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392			
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948			
12	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	2991	2	31	9	Y	28	30	1		11
01	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2912	2	18	9	Y	16	23	1		4
02	3132 X	2751	-0-	-381	-0-	2727	2	24	9	Y	22	16	1		10
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3035	2	26	9	Y	24	17	1		17
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2870	2	34	9	Y	31	40	1		8
05	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2910	2	53	9	Y	48	40	1		16

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626			
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	12	1		6
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	Y	7	10	1		3
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	7	1		5
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1023	2	11	9	Y	10	7	1		8
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	929	2	14	9	Y	13	17	1		4
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	Y	20	17	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1116 N	912	-0-	-204	-0-	897 2	15 9	Y	14	13 1	6
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-	951 2	9 9	Y	8	11 1	3
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	916 2	12 9	Y	11	8 1	6
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	976 2	13 9	Y	12	8 1	10
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003 2	17 9	Y	15	20 1	5
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081 2	26 9	Y	24	19 1	10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
12	1116 N	606	-0-	-510	-0-	591 2	15 9	Y	14	15 1	5
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	579 2	9 9	Y	8	11 1	2
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	444 2	12 9	Y	11	8 1	5
03	620 N	383	-0-	-237	-0-	370 2	13 9	Y	12	8 1	9
04	570 N	348	-0-	-222	-0-	331 2	17 9	Y	15	20 1	4
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	413 2	26 9	Y	24	19 1	9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
12	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6451 2	76 9	Y	69	62 1	24
01	8029 X	5814	-0-	-2215	-0-	5769 2	45 9	Y	41	53 1	12
02	7511 X	5547	-0-	-1964	-0-	5488 2	59 9	Y	54	39 1	27
03	6541 X	5360	-0-	-1181	-0-	5294 2	66 9	Y	60	42 1	45
04	6330 X	4418	-0-	-1912	-0-	4332 2	86 9	Y	78	100 1	23
05	6541 X	4106	-0-	-2435	-0-	3974 2	132 9	Y	120	99 1	44

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	391 2	21 9	Y	19	22 1	8
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	242 2	12 9	Y	11	16 1	3
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174 2	15 9	Y	14	10 1	7
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	417 2	18 9	Y	16	11 1	12
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	227 2	23 9	Y	21	26 1	7
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	351 2	35 9	Y	32	26 1	13

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11016 - 12060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-		7
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	1		8
						1	9						
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-		8
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-	1 1	7
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	8	1	118	2	N	3		10
						3	9						
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	8	1	115	2	N	2		12
						2	9						

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751		PERF.10620 - 10646			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8162 - 8460			
K&H 1647		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8162 - 8460			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9060 - 9471			
VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9060 - 9471			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9346 - 9372			
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	424	1	1298	3	Y	-0-		23
01	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	444	1	1070	3	Y	2		25
						2	9						
02	1450 N	1403	-0-	-47	-0-	99	1	1304	3	Y	-0-		25
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	3	19	9	Y	17		42
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	14	1	1441	3	Y	-0-		42
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	278	1	1139	3	Y	23	51 1	14
						25	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12		775 N	697	-0-	-78	-0-	171	1	526	3	Y	22
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	243	1	587	3	Y	23
							1	9				
02		725 N	116	-0-	-609	-0-	8	1	108	3	Y	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
04		810 N	6	-0-	-804	-0-	6	3			Y	23
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	Y	8
							10	9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66
*04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	68
*05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	9	Y	71

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
*04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	9	Y	9
*05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	Y	11

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
*04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	Y	20
*05		11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	Y	23

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	9
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	9

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
*04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	56
*05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026												
CARR		WELL #:		2	RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8200 - 8248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	278	1	584	2	N	6					72
01	1271 N	755	-0-	-516	-0-	340	1	415	2	N	-0-					72
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	314	1	507	2	N	2					74
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	526	1	560	2	N	3					77
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	350	1	735	2	N	11					88
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	537	1	1554	2	N	25					113

WINCH		WELL #:		2	RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9074 - 9396				
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	121	1	1627	2	N	7	8	1			87
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1814	2	N	2					89
02	1827 N	1481	-0-	-346	-0-	104	1	1346	2	N	28	22	1			95
03	1767 N	1151	-0-	-616	-0-	112	1	1024	2	N	14	13	1			96
04	1890 N	1453	-0-	-437	-0-	126	1	1304	2	N	21	61	1			56
05	1581 N	946	-0-	-635	-0-	81	1	854	2	N	10	11	1			55

WINCH		WELL #:		3	RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9110 - 9434				
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	185	1	716	2	N	4	5	1			34
01	837 N	487	-0-	-350	-0-	190	1	296	2	N	1					35
02	783 N	768	-0-	-15	-0-	187	1	580	2	N	1	6	1			30
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	198	1	364	2	N	4	5	1			29
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	180	1	395	2	N	36	43	1			22
05	806 N	533	-0-	-273	-0-	198	1	334	2	N	1	3	1			20

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8008 - 8043				
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	1	2	1			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	2	N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	65	1	329	2	N	2					2
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	70	1	415	2	N	2	4	1			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	N	2					2
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	3	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026														
CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362								
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N	2	4	1			7
						2	9									
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	N	16					23
						18	9									
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	125	1	400	2	N	42	53	1			12
						46	9									
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	141	1	612	2	N	3	4	1			11
						3	9									
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	142	1	332	2	N	3					14
						3	9									
05	589 N	275	-0-	-314	-0-	68	1	204	2	N	3	3	1			14
						3	9									

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374								
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	186	1	285	2	N	1	1	1			33
						1	9									
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	173	1	219	2	N	-0-					33
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	231	2	N	1	1	1			33
						1	9									
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	197	1	229	2	N	1	2	1			32
						1	9									
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	180	1	218	2	N	1					33
						1	9									
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	199	1	179	2	N	2	2	1			33
						2	9									

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594								
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					11
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					11
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	3					14
						3	9									
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	1	1	1			14
						1	9									
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	50	2	N	1					15
						1	9									
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	2	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	58 1	215 2	N		4	3 1		25
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	4 9	358 2	N		39			64
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	79 1	330 2	N		46	59 1		51
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	43 9	210 2	N		3	3 1		51
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	99 1	256 2	N		22	49 1		24
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	51 9	314 2	N		8	2 1		30
						54 1							
						3 9							
						86 1							
						24 9							
						70 1							
						9 9							

BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 2	N		-0-			12
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	11 1	48 2	N		-0-			12
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3 1	15 2	N		-0-			12
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 2	N		-0-			12
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	10 1	38 2	N		-0-			12
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	N		-0-			12

BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	6 1	36 2	N		-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	10 1	29 2	N		-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 2	N		-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 1	8 2	N		-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N		-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	24 2	N		-0-			-0-

BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N		-0-			14
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	N		-0-			14
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	3 1	35 2	N		-0-			14
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	N		-0-			14
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 2	N		-0-			14
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N		-0-			14

BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N		-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	N		-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
BHE		WELL #:		7	RRCID -> 268071		COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	418	-0-	-605	-0-	186	1	229	2	N	3	10
						3	9					
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	168	1	705	2	N	-0-	10
02	870 N	714	-0-	-156	-0-	183	1	528	2	N	3	3
						3	9					
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	197	1	674	2	N	3	1
						3	9					
04	840 N	637	-0-	-203	-0-	181	1	452	2	N	4	5
						4	9					
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	198	1	358	2	N	58	10
						64	9					

BHE		WELL #:		8	RRCID -> 268077		COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208
12	651 N	296	-0-	-355	-0-	20	1	273	2	N	3	14
						3	9					
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	N	-0-	14
02	725 N	374	-0-	-351	-0-	31	1	341	2	N	2	14
						2	9					
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	N	3	13
						3	9					
04	540 N	300	-0-	-240	-0-	35	1	264	2	N	1	14
						1	9					
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	63	1	243	2	N	2	14
						2	9					

BHE		WELL #:		10	RRCID -> 268080		COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670
12	3286 X	2714	-0-	-572	-0-	179	1	2521	2	N	13	55
						14	9					
01	3286 X	2427	-0-	-859	-0-	192	1	2231	2	N	4	59
						4	9					
02	3074 X	1731	-0-	-1343	-0-	163	1	1559	2	N	8	53
						9	9					
03	3286 X	1710	-0-	-1576	-0-	191	1	1505	2	N	13	51
						14	9					
04	3180 X	1854	-0-	-1326	-0-	180	1	1666	2	N	7	58
						8	9					
05	2728 X	1986	-0-	-742	-0-	193	1	1770	2	N	21	16
						23	9					

BHE		WELL #:		9	RRCID -> 268266		COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	1	1
						1	9					
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-	1
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-	-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	52	2	N	1	-0-
						1	9					
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	51	2	N	1	1
						1	9					
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	32	1	184	2	N	1	2 1	4
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	-0-		4
02	261 N	158	-0-	-103	-0-	27	1	129	2	N	2	2 1	4
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	2	N	-0-	1 1	3
04	360 N	200	-0-	-160	-0-	36	1	163	2	N	1		4
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	27	1	89	2	N	1	1 1	4

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1195	2	N	1	2 1	49
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	897	2	N	1		50
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	3	2 1	51
03	1054 N	279	-0-	-775	-0-	41	1	235	2	N	3	3 1	51
04	990 N	551	-0-	-439	-0-	81	1	469	2	N	1		52
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	60	1	290	2	N	3	3 1	52

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8701 - 9365
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9882 - 9910
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	156	1	440	2	Y	-0-	190
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	122	1	446	2	Y	-0-	190
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	121	1	391	2	Y	-0-	190
03	589 N	554	-0-	-35	-0-	124	1	428	2	Y	2	165
						2	9					
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	68	1	344	2	Y	4	169
						4	9					
05	558 N	304	-0-	-254	-0-	52	1	252	2	Y	-0-	169

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10465 - 10607
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	10200 - 10813
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	132	1	372	2	Y	-0-	83
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-	83
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	111	1	361	2	Y	-0-	83
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	107	1	368	2	Y	2	57
						2	9					
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	68	1	343	2	Y	4	61
						4	9					
05	496 N	246	-0-	-250	-0-	42	1	204	2	Y	-0-	61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10408	- 10446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247	- 10754		
12	403 N	312	-0-	-91	-0-	82	1	230	2	Y	-0-			113
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	70	1	258	2	Y	-0-			113
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	72	1	233	2	Y	-0-			113
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	73	1	253	2	Y	2	26	1	89
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	51	1	257	2	Y	4			93
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	46	1	225	2	Y	-0-			93

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11230	- 11376		
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	81	1	230	2	Y	-0-			10
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	2	Y	-0-			10
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	68	1	220	2	Y	-0-			10
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	69	1	240	2	Y	-0-			10
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-			10
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	Y	-0-			10

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9633	- 9702		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10471	- 10493		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9689	- 9750		
12	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	762	1	2148	2	Y	40			722
01	3131 X	2701	-0-	-430	-0-	570	1	2087	2	Y	40			762
02	2929 X	2574	-0-	-355	-0-	599	1	1942	2	Y	30			792
03	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	646	1	2228	2	Y	47			839
04	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	439	1	2223	2	Y	43	62	1	820
05	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	313	1	1527	2	Y	30			850

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10624	- 10660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090	- 11224		
12	4216 X	682	-0-	-3534	-0-	178	1	504	2	Y	-0-			1136
01	4216 X	1469	-0-	-2747	-0-	315	1	1154	2	Y	-0-			1136
02	3944 X	3184	-0-	-760	-0-	751	1	2433	2	Y	-0-			1136
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	896	1	3088	2	Y	4	51	1	1089
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	645	1	3266	2	Y	6			1095
05	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	532	1	2596	2	Y	-0-			1095
LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506	- 11025		
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	83	1	235	2	Y	-0-			37
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	Y	-0-			37
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-			37
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68	1	234	2	Y	-0-	3	1	34
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	48	1	241	2	Y	-0-			34
05	310 N	167	-0-	-143	-0-	28	1	139	2	Y	-0-			34
LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314	- 10485		
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	315	1	887	2	Y	-0-			486
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	254	1	928	2	Y	-0-			486
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	264	1	857	2	Y	-0-			486
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	268	1	923	2	Y	-0-			486
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	192	1	974	2	Y	-0-			486
05	1209 N	941	-0-	-268	-0-	160	1	781	2	Y	-0-			486
LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10007	- 10765		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	100	1	283	2	Y	-0-			80
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	-0-			80
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	80	1	261	2	Y	-0-			80
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	68	1	236	2	Y	-0-	5	1	75
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	49	1	248	2	Y	-0-			75
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	46	1	224	2	Y	-0-			75
LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733	- 10877		
12	558 N	322	-0-	-236	-0-	84	1	238	2	Y	-0-			37
01	620 N	374	-0-	-246	-0-	80	1	294	2	Y	-0-			37
02	406 N	330	-0-	-76	-0-	78	1	252	2	Y	-0-			37
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-			37
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-			37
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	55	1	269	2	Y	-0-			37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10598 -	10626
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2325 N	1814	-0-	-511	-0-	472 1	1332 2	Y	9			285
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	10 9	1490 2	Y	9			294
02	2059 N	1816	-0-	-243	-0-	10 9	1380 2	Y	9			303
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	417 1	1440 2	Y	11	38 1		276
04	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	12 9	1470 2	Y	13			289
05	1953 N	1320	-0-	-633	-0-	290 1	1087 2	Y	9			298
						14 9						
						10 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10248 -	10278
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	137 1	385 2	Y	-0-			13
01	775 N	461	-0-	-314	-0-	99 1	362 2	Y	-0-			13
02	551 N	481	-0-	-70	-0-	113 1	368 2	Y	-0-			13
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	96 1	332 2	Y	-0-			13
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	61 1	309 2	Y	-0-			13
05	527 N	217	-0-	-310	-0-	37 1	180 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF. 9909 -	10529
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	81 1	227 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	64 1	232 2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	67 1	218 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68 1	234 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	49 1	248 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	27 1	132 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604 -	11334
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81 1	229 2	Y	-0-			13
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	64 1	234 2	Y	-0-			13
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	68 1	222 2	Y	-0-			13
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	68 1	234 2	Y	-0-			13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	49 1	249 2	Y	-0-			13
05	310 N	182	-0-	-128	-0-	31 1	151 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137 -	11166
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	390 1	1102 2	Y	-0-			77
01	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	315 1	1152 2	Y	-0-			77
02	1595 X	1375	-0-	-220	-0-	324 1	1051 2	Y	-0-			77
03	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	337 1	1160 2	Y	-0-			77
04	1500 X	1383	-0-	-117	-0-	228 1	1155 2	Y	-0-			77
05	1488 X	1204	-0-	-284	-0-	205 1	999 2	Y	-0-			77

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898 -	9933
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401 - 11354
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1159	1	3269	2	Y	86	98 1 327
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	95	9	914	1	Y	23	100 1 250
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	25	9	958	1	Y	-0-	250
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	945	1	3260	2	Y	43	94 1 199
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	47	9	687	1	Y	30	229
05	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	33	9	559	1	Y	-0-	229

LUNDELL 44		WELL #:		4	RRCID ->	206814	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9566 - 9579
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	205	1	579	2	Y	9	184
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	10	9	149	1	Y	9	193
02	725 N	676	-0-	-49	-0-	10	9	159	1	Y	-0-	193
03	806 N	714	-0-	-92	-0-	157	1	542	2	Y	14	207
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	15	9	102	1	Y	10	49 1 168
05	713 N	388	-0-	-325	-0-	11	9	66	1	Y	-0-	167

LUNDELL 40		WELL #:		8	RRCID ->	206815	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10710 - 10735
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	97	1	273	2	Y	29	32 1 362
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	9	116	1	Y	10	35 1 337
02	522 N	384	-0-	-138	-0-	11	9	91	1	Y	-0-	337
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	89	1	305	2	Y	14	30 1 321
04	540 N	310	-0-	-230	-0-	15	9	49	1	Y	12	333
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	13	9	64	1	Y	-0-	333

LUNDELL 40		WELL #:		9	RRCID ->	206988	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10776 - 10794
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	117	1	331	2	Y	15	17 1 83
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17	9	91	1	Y	5	18 1 70
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	6	9	167	1	Y	-0-	70
03	465 N	336	-0-	-129	-0-	71	1	246	2	Y	17	25 1 62
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	9	69	1	Y	12	74
05	744 N	309	-0-	-435	-0-	13	9	53	1	Y	-0-	74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10262 - 11386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	80	1	226	2	Y	15	17	1	214
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	17	9	64	1	Y	5	18	1	201
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	6	9	67	1	Y	-0-			201
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	67	1	Y	9	20	1	190
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	9	49	1	Y	7			197
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	8	9	46	1	Y	-0-			197

LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820		
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	805	1	2272	2	Y	11			448
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	12	9	609	1	Y	13			461
02	2668 X	2217	-0-	-451	-0-	14	9	523	1	Y	-0-			461
03	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	20	9	650	1	Y	18			479
04	3000 X	2815	-0-	-185	-0-	15	9	462	1	Y	14	68	1	425
05	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	356	1	1740	2	Y	-0-			425

LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564		
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	Y	-0-			14
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	85	1	309	2	Y	-0-			14
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-			14
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	87	1	299	2	Y	-0-			14
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	61	1	312	2	Y	-0-			14
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	56	1	271	2	Y	-0-			14

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984		
12	651 N	431	-0-	-220	-0-	113	1	318	2	Y	-0-			13
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	Y	-0-			13
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	242	2	Y	-0-			13
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	88	1	305	2	Y	-0-			13
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	59	1	296	2	Y	-0-			13
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	49	1	241	2	Y	-0-			13

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443		
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	138	1	389	2	Y	-0-			72
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	107	1	392	2	Y	-0-			72
02	464 N	403	-0-	-61	-0-	95	1	308	2	Y	-0-			72
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	93	1	321	2	Y	-0-			72
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	72	1	362	2	Y	-0-			72
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	57	1	276	2	Y	-0-			72

FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409		
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	79	1	221	2	Y	-0-			58
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	Y	-0-			58
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-			58
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	69	1	240	2	Y	-0-			58
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-			58
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	45	1	220	2	Y	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 X	931	-0-	-154	-0-	238	1	673	2	Y	18			520
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	9	184	1	Y	5	66	1	459
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	6	9	232	1	Y	-0-			459
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	189	1	189	1	Y	15			474
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	9	139	1	Y	11			485
05	1054 N	447	-0-	-607	-0-	12	9	76	1	Y	-0-			485

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668					
12	2201 X	1860	-0-	-341	-0-	478	1	1350	2	Y	29			764
01	1147 X	754	-0-	-393	-0-	32	9	160	1	Y	10	107	1	667
02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	11	9	288	1	Y	-0-			667
03	1860 X	1096	-0-	-764	-0-	246	1	850	2	Y	-0-			667
04	1800 X	1123	-0-	-677	-0-	183	1	928	2	Y	11			678
05	1860 X	1090	-0-	-770	-0-	12	9	185	1	Y	-0-			678

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865					
12	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	353	1	996	2	Y	-0-			14
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	273	1	1000	2	Y	-0-			14
02	1131 N	896	-0-	-235	-0-	211	1	685	2	Y	-0-			14
03	1209 N	913	-0-	-296	-0-	205	1	708	2	Y	-0-			14
04	1170 N	673	-0-	-497	-0-	111	1	562	2	Y	-0-			14
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	127	1	620	2	Y	-0-			14

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518					
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	129	1	363	2	Y	-0-			21
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	96	1	349	2	Y	-0-			21
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	93	1	300	2	Y	-0-			21
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	102	1	350	2	Y	-0-			21
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-			21
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	63	1	310	2	Y	-0-			21

DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850					
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	130	1	365	2	Y	-0-			13
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	101	1	371	2	Y	-0-			13
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	102	1	332	2	Y	-0-			13
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	104	1	359	2	Y	-0-			13
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	72	1	367	2	Y	-0-			13
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	60	1	295	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	Y	-0-			147
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	Y	-0-			147
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	97	1	314	2	Y	-0-			147
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	104	1	357	2	Y	-0-			147
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	Y	-0-			147
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	49	1	241	2	Y	-0-			147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
BAILEY-REESE		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-						68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-						68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-						68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-						68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-						68
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		68

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)				93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VATO (LOBO)				93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8672 - 8686
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8860 - 8954
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-42178					N	-0-	1
01	651 N	390	-0-	-261 B	-42178	387	2	3	9	N	-0-	1
02	522 N	262	-0-	-260 B	-42178	262	2			N	-0-	1
03	0 N	396	-0-	396 B	-41782	396	2			N	-0-	1
04	390 N	230	-0-	-160 B	-41782	230	2			N	-0-	1
05	279 N	403	-0-	124 B	-41658	403	2			N	-0-	1

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					CNTY: WEBB			
MCKENDRICK, COOKIE				1	RRCID ->	197060	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8024 - 8334	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-	-0-

VIBORAS (F-47)				93647 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7264 - 7276	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

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

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		93647 126 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476	
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	273 1	2851 3	Y	-0-
						3 4			-0-
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	277 1	2582 3	Y	-0-
						4 4			-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	285 1	2550 3	Y	-0-
						4 4			-0-
03	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	369 1	2622 3	Y	-0-
						7 4			-0-
04	3030 X	2559	-0-	-471	-0-	310 1	2244 3	Y	-0-
						5 4			-0-
05	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	399 1	2629 3	Y	-0-
						5 4			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/02/2024									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)			//CONT.//	93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1			WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040	-	8088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	148	1	1470	3	Y	-0-		-0-	
							1							
01	2108 N	557	-0-	-1551	-0-	65	1	492	3	Y	-0-		-0-	
02	2030 N	627	-0-	-1403	-0-	77	1	548	3	Y	-0-		-0-	
							2							
03	1612 N	926	-0-	-686	-0-	96	1	828	3	Y	-0-		-0-	
							2							
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	95	1	835	3	Y	-0-		-0-	
							1							
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	39	1	639	3	Y	-0-		-0-	
							1							
							4							
							1							
							4							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1			WELL #: Q 85		RRCID -> 078652	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028	-	8538	
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	685	1	7161	3	Y	-0-		-0-	
							8							
01	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	835	1	7775	3	Y	-0-		-0-	
							11							
02	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	830	1	7437	3	Y	-0-		-0-	
							11							
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	610	1	4338	3	Y	-0-		-0-	
							12							
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	779	1	5632	3	Y	-0-		-0-	
							12							
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	843	1	5557	3	Y	-0-		-0-	
							10							
							4							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1			WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8434	-	8530	
12	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1942	1	19243	3	Y	58	69	1	69
							8							
01	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	2046	1	15371	3	Y	39	66	1	42
							9							
02	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1826	1	12956	3	Y	37			79
							37							
03	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1903	1	16348	3	Y	-0-			79
							31							
04	19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	1998	1	17575	3	Y	27	60	1	46
							28							
05	17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	1033	1	16858	3	Y	-0-			46
							30							
							4							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1			WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7470	-	8426	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	529 1	5534 3		Y	6	5 1		3
						7 4	7 9						
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	613 1	5707 3		Y	5	7 1		1
						9 4	6 9						
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	574 1	5147 3		Y	8	5 1		4
						8 4	9 9						
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	617 1	4387 3		Y	6	6 1		4
						13 4	7 9						
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	593 1	4283 3		Y	6	8 1		2
						9 4	7 9						
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	727 1	4789 3		Y	5	5 1		2
						9 4	6 9						

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	175 1 3 4	1739 3 105 9	Y	95	117 1	115
01	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	227 1 3 4	1705 3 89 9	Y	81	111 1	85
02	1943 N	1902	-0-	-41	-0-	223 1 7 4	1581 3 91 9	Y	83		168
03	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	196 1 3 4	1687 3	Y	-0-		168
04	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	186 1 4 4	1638 3 52 9	Y	47	128 1	87
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	107 1 3 4	1745 3	Y	-0-		87

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUIITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

12	2684 N	2684	-0-	-0-	B	-0-	233 1 4 4	2440 3 7 9	Y	6	5 1	3
01	3047 N	3047	-0-	-0-	B	-0-	294 1 5 4	2741 3 7 9	Y	6	8 1	1
02	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	255 1 3 4	2289 3 8 9	Y	7	5 1	3
03	2604 N	2392	-0-	-212	B	-0-	294 1 6 4	2092 3	Y	-0-	3 1	-0-
04	2520 N	2363	-0-	-157	B	-0-	287 1 5 4	2071 3	Y	-0-		-0-
05	2758 N	2758	-0-	-0-	B	-0-	363 1 4 4	2391 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (VKSBBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUIITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

12	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	500 1 2 4	4955 3	N	-0-		-0-
01	4774 #	1691	-0-	-3083	-0-	198 1 1 4	1492 3	N	-0-		-0-
02	4669 #	1511	-0-	-3158	-0-	186 1 4 4	1321 3	N	-0-		-0-
03	5456 #	1114	-0-	-4342	-0-	116 1 2 4	996 3	N	-0-		-0-
04	5280 #	1307	-0-	-3973	-0-	133 1 2 4	1172 3	N	-0-		-0-
05	5456 #	1250	-0-	-4206	-0-	72 1 2 4	1176 3	N	-0-		-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-				-0-	

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

12	45136	X	35326	-0-	-9810	-0-	1711	1	33199	3	Y	366	332	1			172	
							13	4	403	9								
01	43679	X	30607	-0-	-13072	-0-	1807	1	28440	3	Y	320	422	1			70	
							8	4	352	9								
02	39846	X	21630	-0-	-18216	-0-	1419	1	19950	3	Y	232	190	1			112	
							6	4	255	9								
03	36363	X	20216	-0-	-16147	-0-	1553	1	18429	3	Y	205	182	1			135	
							8	4	226	9								
04	35190	X	16459	-0-	-18731	-0-	1319	1	14938	3	Y	175	250	1			60	
							9	4	193	9								
05	35340	X	13543	-0-	-21797	-0-	1267	1	12160	3	Y	99	116	1			43	
							7	4	109	9								

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	329	1	5555	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	363	1	5174	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
02	5423	X	4996	-0-	-427	-0-	311	1	4680	3	Y	-0-					-0-	
							5	4										
03	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	319	1	5220	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
04	5700	X	5613	-0-	-87	-0-	332	1	5280	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
05	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	462	1	4743	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21		RRCID -> 164406		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2380	-0-	-720	4180	133	1	2246	3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2102	-0-	-998	3182	138	1	1963	3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	2105	-0-	-795	2387	131	1	1972	3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2595	-0-	-505	1882	149	1	2444	3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1921	-0-	-1079	803	114	1	1806	3	Y	-0-		-0-
05	2619 N	1816	-0-	-803	-0-	161	1	1654	3	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22		RRCID -> 166433		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23		RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083			
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	3	Y	48	26	32
01	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	157	1	2239	3	Y	22	44	10
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	224	1	3366	3	Y	29	17	22
03	3286 X	2517	-0-	-769	-0-	143	1	2343	3	Y	26	39	9
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	223	1	3546	3	Y	44	25	28
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	384	1	3945	3	Y	50	63	15

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		24		RRCID -> 166830		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19		RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2024

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	114	1	1925	3	Y	72	39	1			48
						2	4		79	9						
01	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	106	1	1508	3	Y	51	76	1			23
						1	4		56	9						
02	2233 X	2043	-0-	-190	-0-	123	1	1853	3	Y	58	38	1			43
						3	4		64	9						
03	2294 X	1976	-0-	-318	-0-	109	1	1789	3	Y	69	88	1			24
						2	4		76	9						
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	3	Y	76	51	1			49
						2	4		84	9						
05	2170 N	1827	-0-	-343	-0-	155	1	1593	3	Y	70	98	1			21
						2	4		77	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

12	6479 X	6263	-0-	-216	-0-	349	1	5891	3	Y	19	10	1			13
						2	4		21	9						
01	6479 X	4803	-0-	-1676	-0-	314	1	4473	3	Y	13	20	1			6
						2	4		14	9						
02	6061 X	5802	-0-	-259	-0-	360	1	5419	3	Y	15	10	1			11
						6	4		17	9						
03	6479 X	6195	-0-	-284	-0-	355	1	5814	3	Y	20	24	1			7
						4	4		22	9						
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	373	1	5926	3	Y	22	15	1			14
						2	4		24	9						
05	6262 X	5670	-0-	-592	-0-	501	1	5143	3	Y	21	29	1			6
						3	4		23	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

12	3069 X	2652	-0-	-417	-0-	148	1	2493	3	Y	8	4	1			5
						2	4		9	9						
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	161	1	2291	3	Y	6	8	1			3
						2	4		7	9						
02	2668 X	2439	-0-	-229	-0-	151	1	2273	3	Y	11	6	1			8
						3	4		12	9						
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	159	1	2597	3	Y	107	78	1			37
						3	4		118	9						
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	158	1	2507	3	Y	116	79	1			74
						2	4		128	9						
05	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	190	1	1950	3	Y	92	138	1			28
						3	4		101	9						

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	6267	-0-	-584	-0-	349 1	5898 3	2 4	18 9	Y	16	8 1				11
01	6851 X	5989	-0-	-862	-0-	392 1	5581 3	2 4	14 9	Y	13	18 1				6
02	6409 X	5350	-0-	-1059	-0-	332 1	5000 3	6 4	12 9	Y	11	9 1				8
03	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	354 1	5796 3	5 4	19 9	Y	17	19 1				6
04	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	388 1	6168 3	3 4	20 9	Y	18	12 1				12
05	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	489 1	5018 3	4 4	18 9	Y	16	23 1				5

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

12	9765 X	9266	-0-	-499	-0-	506 1	8550 3	5 4	205 9	Y	186	98 1				125
01	9765 X	8976	-0-	-789	-0-	577 1	8217 3	6 4	176 9	Y	160	212 1				73
02	9019 X	8473	-0-	-546	-0-	518 1	7799 3	11 4	145 9	Y	132	106 1				99
03	9424 X	8595	-0-	-829	-0-	494 1	8079 3	7 4	15 9	Y	14	108 1				5
04	8730 X	8407	-0-	-323	-0-	496 1	7892 3	4 4	15 9	Y	14	10 1				9
05	9021 X	8116	-0-	-905	-0-	719 1	7376 3	6 4	15 9	Y	14	19 1				4

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KD ENERGY, LLC		452996													
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148							
12	2759 X	1616	-0-	-1143	-0-	208	1	1408	3	N	-0-				13
01	1922 X	1916	-0-	-6	-0-	194	1	1722	3	N	-0-				13
02	1769 X	1742	-0-	-27	-0-	350	1	1392	3	N	-0-				13
03	1891 X	1195	-0-	-696	-0-	497	1	698	3	N	-0-				13
04	1860 X	1417	-0-	-443	-0-	527	1	890	3	N	-0-				13
05	1922 X	1183	-0-	-739	-0-	163	1	1020	3	N	-0-				13

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032							
12	4433 X	1913	-0-	-2520	-0-	246	1	1667	3	N	-0-				5
01	3131 X	2038	-0-	-1093	-0-	206	1	1832	3	N	-0-				5
02	2813 X	1822	-0-	-991	-0-	366	1	1456	3	N	-0-				5
03	2914 X	1427	-0-	-1487	-0-	594	1	833	3	N	-0-				5
04	2460 X	1374	-0-	-1086	-0-	511	1	863	3	N	-0-				5
05	2046 X	991	-0-	-1055	-0-	136	1	855	3	N	-0-				5

VILLARREAL (WILCOX CONS.) FLETCHER OPERATING, LLC VILLAREAL		//CONT.// //CONT.//	93841 700 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11810	-	12796					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11926	-	12114					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VISION OIL AND GAS LLC BAILEY-REESE		WELL #: 2		RRCID -> 200283	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 12572	PERF.10061	-	10114					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11244	-	11268					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10085	-	10132					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9628	-	9710					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198								
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.12018 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VILLEGAS (LOBO)				93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9863 - 9894
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842 - 10168	
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1550	2	N	-0-	17
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1608	2	N	-0-	17
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67	1	1367	2	N	-0-	17
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	N	6	23
						7	9					
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1519	2	N	4	27
						4	9					
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	N	6	33
						7	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7934 - 7943
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7760 - 8111	
12	2666 X	472	-0-	-2194	-0-	25	1	447	2	N	-0-	52
01	527 X	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	N	-0-	52
02	493 X	481	-0-	-12	-0-	22	1	459	2	N	-0-	52
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-	52
04	450 X	249	-0-	-201	-0-	13	1	236	2	N	-0-	52
05	527 X	333	-0-	-194	-0-	17	1	316	2	N	-0-	52

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		27	RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	136 1	2475 2	N	15			24
							17 9						
01		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	137 1	2594 2	N	17	19 1		22
							19 9						
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	113 1	2315 2	N	76	72 1		26
							84 9						
03		2635 N	2486	-0-	-149	-0-	123 1	2343 2	N	18			44
							20 9						
04		2670 N	2274	-0-	-396	-0-	117 1	2142 2	N	14	27 1		31
							15 9						
05		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	145 1	2729 2	N	1	9 1		23
							1 9						

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		31 C	RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7817 - 7958	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		37	RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7834 - 8130	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		38	RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7798 - 8118	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		39	RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7721 - 7869	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-			12
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-			12
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	N	-0-			12
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-			12
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N	-0-			12
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	42 2	N	-0-			12

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	117 1	2	2126 2	N	2	28
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2 9					
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	118 1	2	2244 2	N	-0-	28
						97 1	2	1983 2	N	5	33
						6 9					
03	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	99 1	2	1892 2	N	2	35
						2 9					
04	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	113 1	2	2073 2	N	16	48 1 3
						18 9					
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	116 1	2	2187 2	N	-0-	3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110		
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	2	26 2	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	2	79 2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	2	73 2	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	2	76 2	N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	2	72 2	N	-0-	-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	1 1	2	25 2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	80 1	2	1455 2	N	-0-	45
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77 1	2	1457 2	N	-0-	45
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68 1	2	1393 2	N	-0-	45
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77 1	2	1477 2	N	-0-	45
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	76 1	2	1400 2	N	1	42 1 4
						1 9					
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	71 1	2	1342 2	N	-0-	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
12	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	83 1	2	1518 2	N	-0-	1
01	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	73 1	2	1394 2	N	-0-	1
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	74 1	2	1521 2	N	-0-	1
03	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	80 1	2	1521 2	N	1	2
						1 9					
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	83 1	2	1526 2	N	3	5
						3 9					
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	87 1	2	1641 2	N	14	19
						15 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
12	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	55 1	2	993 2	N	-0-	53
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	2	1190 2	N	-0-	53
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	2	1075 2	N	-0-	53
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56 1	2	1071 2	N	-0-	53
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	59 1	2	1076 2	N	-0-	53
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62 1	2	1166 2	N	9	62
						10 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143								
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	94	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	106	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	N	-0-					-0-

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164								
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	1	1	1			1
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	1	2	1			-0-
02	406 N	351	-0-	-55	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	18	1	261	2	N	1	1	1			-0-
04	480 N	302	-0-	-178	-0-	20	1	281	2	N	1	1	1			-0-
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	225	2	N	1	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067								
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580								
12	SWR 10	3	-0-	3	31244	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31244					N	-0-					-0-
02	SWR 10	3	-0-	3	31247	3	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31247					N	-0-					-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	31250	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1620"		460054 WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		3	RRCID ->	152575	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			22
01		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			22
02		3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-			22
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-			22
04		T. A.	5442	-0-	5442	5442	5384	2	58	9	Y	53			75
05		T. A.	3897	-0-	3897	9339	3865	2	32	9	Y	29			104

K&H FEE "574"		WELL #:		1	RRCID ->	160856	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7712 - 7732			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #:		1	RRCID ->	213648	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8760 - 8780			
12		372 N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #:		2	RRCID ->	214268	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7253 - 7432			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K&H FEE "1619"		WELL #:		2	RRCID ->	225923	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7346 - 7620			
12		806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
04		960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
05		961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2			Y	-0-			-0-

K&H FEE "574"		WELL #:		3	RRCID ->	270169	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7320 - 7326			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	1175	-0-	-1088	-0-	1175	2	Y	-0-			44
01	2201 N	1183	-0-	-1018	-0-	19	1	Y	1			45
						1	9					
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-			Y	-0-			45
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	311	352	1	4
						342	9					
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	151	155	1	-0-
						166	9					
05	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-			-0-

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

12	992 N	794	-0-	-198	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2	Y	-0-			-0-
02	928 N	869	-0-	-59	-0-	869	2	Y	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-			-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2	Y	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-			-0-
02	928 N	739	-0-	-189	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	759	-0-	-141	-0-	759	2	Y	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

12	527 N	405	-0-	-122	-0-	19	1	Y	21	18	1	10
						23	9					
01	527 N	409	-0-	-118	-0-	16	1	Y	22	18	1	14
						24	9					
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	13	1	Y	19	27	1	6
						21	9					
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	20	19	1	7
						22	9					
04	390 N	260	-0-	-130	-0-	7	1	Y	14	11	1	10
						15	9					
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	17	18	1	9
						19	9					

 VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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

 TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	217	X	16	-0-	-201	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	3	2	1		2
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	-0-	-0-	4	4	3	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

 TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	3	Y	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785						
12	18786 X	17681	-0-	-1105	-0-	462	1	16471	3	N	680	718	1	162
						748	9							
01	18786 X	16185	-0-	-2601	-0-	460	1	15040	3	N	623	541	1	244
						685	9							
02	17255 X	15152	-0-	-2103	-0-	421	1	14078	3	N	594	719	1	119
						653	9							
03	18445 X	16158	-0-	-2287	-0-	450	1	15039	3	N	608	532	1	195
						669	9							
04	17580 X	12590	-0-	-4990	-0-	442	1	11581	3	N	515	537	1	173
						567	9							
05	17670 X	13578	-0-	-4092	-0-	436	1	12579	3	N	512	539	1	146
						563	9							

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
LERMA GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954		
12	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2	Y	-0-	-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	1975	2	N	-0-		57
01	2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2	N	-0-		57
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	1621	2	N	-0-		57
03	2263 X	1104	-0-	-1159	-0-	1104	2	N	-0-		57
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2	N	-0-		57
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2	N	-0-		57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		13
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-		13
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		13
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	153	1	N	-0-		13
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		13
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-		13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956		
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		43
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	146	1	N	10		53
						11	9				
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	160	1	N	9		62
						10	9				
03	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	102	1	N	-0-		62
04	3330 X	1009	-0-	-2321	-0-	45	1	N	-0-		62
05	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	167	1	N	-0-		62

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
12	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	75	1	N	-0-		40
01	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	72	1	N	-0-		40
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		40
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		40
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		40
05	1984 N	1424	-0-	-560	-0-	73	1	N	-0-		40

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
12	589 N	485	-0-	-104	-0-	29	1	456 3	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454 3	N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	431 3	N	-0-		-0-
						14	4					
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447 3	N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460 3	N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473 3	N	-0-		-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
12	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	174	1	3883 3	N	-0-		109
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	165	1	3754 3	N	-0-		109
02	3799 X	3744	-0-	-55	-0-	166	1	3576 3	N	2		111
						2	9					
03	4061 X	3106	-0-	-955	-0-	186	1	2910 3	N	9		120
						10	9					
04	3930 X	3582	-0-	-348	-0-	180	1	3402 3	N	-0-		120
05	4061 X	1576	-0-	-2485	-0-	101	1	1475 3	N	-0-		120

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	103	1	2160 3	N	-0-		78
01	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	103	1	2200 3	N	33		111
						36	9					
02	2146 N	2114	-0-	-32	-0-	98	1	2013 3	N	3		114
						3	9					
03	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	105	1	2117 3	N	6		120
						7	9					
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267 3	N	-0-		120
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	105	1	1977 3	N	-0-		120

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-		60
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		60
02	1131 N	836	-0-	-295	-0-	836	3		N	-0-		60
03	1240 N	542	-0-	-698	-0-	542	3		N	-0-		60
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		60
05	899 N	268	-0-	-631	-0-	268	3		N	-0-		60

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MACMAHON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			8
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2			10
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			10
03	465 N	-0-	-0-	-0-	-465					N	-0-			10
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120					N	-0-			10
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			10

MACMAHON "D"		WELL #:		5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		WELL #:		35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
HACHAR, D. D.														
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	N	-0-			20
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	-0-			20
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-			20
03	620 N	6	-0-	-0-	-614	2	1	4	3	N	-0-			20
04	570 N	-0-	-0-	-0-	-570					N	-0-			20
05	496 N	-0-	-0-	-0-	-496					N	-0-			20

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344		
MACMAHON, P.A.														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			5

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	838	2	4	9	N	4	7	1	4
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	779	2	2	9	N	2	3	1	3
02	783 N	578	-0-	-205	-0-	576	2	2	9	N	2	2	1	3
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	744	2	3	9	N	3	2	1	4
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3	4	1	3
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	2	1	4

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714		
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	3	1	2
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1	2	1	1
02	464 N	422	-0-	-42	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1	1
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	465	2	2	9	N	2	1	1	2
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	435	2	1	9	N	1	2	1	1
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	415	2	1	9	N	1			2

VOLZ (LOWER WILCOX)		WELL #:		94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618		
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			61
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			61
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	2			Y	-0-			61
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			61
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			61
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2)		WELL #:		94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406		
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		WELL #:		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATASCA RESOURCES, INC.				035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10433 - 10506		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019														

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 10292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018												

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		12431 X	10903	-0-	-1528	-0-	490	1	10105	2	Y	280	340	1		173
							308	9								
01		12369 X	9938	-0-	-2431	-0-	463	1	9066	2	Y	372	335	1		210
							409	9								
02		11571 X	9625	-0-	-1946	-0-	465	1	8912	2	Y	225	233	1		202
							248	9								
03		12090 X	9829	-0-	-2261	-0-	510	1	9037	2	Y	256	233	1		225
							282	9								
04		10560 X	8849	-0-	-1711	-0-	452	1	8063	2	Y	304	330	1		199
							334	9								
05		10912 X	8434	-0-	-2478	-0-	452	1	7774	2	Y	189	208	1		180
							208	9								

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770																
12		2387 N	1568	-0-	-819	-0-	71	1	1453	2	Y	40	51	1		26
							44	9								
01		2046 N	1587	-0-	-459	-0-	73	1	1448	2	Y	60	53	1		33
							66	9								
02		1479 N	1043	-0-	-436	-0-	50	1	965	2	Y	25	31	1		27
							28	9								
03		1581 N	1227	-0-	-354	-0-	64	1	1128	2	Y	32	30	1		29
							35	9								
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	Y	53	51	1		31
							58	9								
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	Y	43	40	1		34
							47	9								

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548																
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-				48
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-				48
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				48
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				48
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				48
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643									
FLACK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7810 - 7818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
SEIDEL		WELL #:	1	RRCID ->	290520	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	4897 - 4899
12	7500	-0-	-0-	-7500 B	-30000		N	-0-			-0-
01	7500	-0-	-0-	-7500 B	-37500		N	-0-			-0-
02	7500	-0-	-0-	-7500 B	-45000		N	5	5	8	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-45000								
03	7500	-0-	-0-	-7500 B	-52500		N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500 B	-60000		N	-0-			-0-
05	7500	NO RPT	-0-	-7500 B	-67500		N	NO RPT			-0-

WADE CITY (5300)		94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SEIDEL		WELL #:	2	RRCID ->	294945	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5260 - 5262	
12	0 N	1128	-0-	1128 B	1128	1047	2	81	9	N	74	138
01	0 N	11568	-0-	11568 B	12696	11326	2	242	9	N	220	358
02	0 N	2467	-0-	2467 B	15163	2434	2	33	9	N	30	51
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		15163									
03	8188 N	10494	-0-	2306 B	17469	10408	2	86	9	N	78	82
04	11190 N	8425	-0-	-2765 B	14704	8340	2	85	9	N	77	114
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	12069			N	NO RPT			114

HLW		94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SEIDEL		WELL #:	1	RRCID ->	295205	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5249 - 5253	
12	0 N	6424	-0-	6424 B	16754	6387	2	37	9	N	34	58
01	0 N	4875	-0-	4875 B	21629	4838	2	37	9	N	34	78
02	0	4499	-0-	4499 B	26128	4454	2	45	9	N	41	110
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		26128									
03	6417	4551	-0-	-1866 B	24262	4466	2	85	9	N	77	155
*04	8770	4442	-0-	-4328 B	19934	4376	2	66	9	N	60	193
05	6417	NO RPT	-0-	-6417 B	13517			N	NO RPT			193

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850									
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF.	619 - 5978
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 014970		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 7574 - 8299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, D. C.			WELL #: 1		RRCID -> 014979		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 8299 - 8556	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41

NORTH WESLACO			WELL #: 1		RRCID -> 122984		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 7498 - 7502	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8442 - 8448	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9078 - 9082	
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	440	2	N	-0-
01		620 N	221	-0-	-399	-0-	74	1	147	2	N	-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	133	1	899	2	N	-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	199	1	765	2	N	-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	261	1	943	2	N	-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	277	1	743	2	N	-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8678 - 8688	
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	21	1	66	2	Y	-0-
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	Y	-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	Y	-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8438 - 8666	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926												
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	2	N	-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	N	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22										

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7822 - 7831
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022										

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 3590 - 3620
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465		
12	15004 X	13353	-0-	-1651	-0-	13343	2	10	9	N	9	43
01	15004 X	13353	-0-	-1651	-0-	13343	1	10	9	N	9	52
02	13601 X	13558	-0-	-43	-0-	13550	2	8	9	N	7	59
03	14353 X	12787	-0-	-1566	-0-	12779	2	8	9	N	7	66
04	13890 X	8410	-0-	-5480	-0-	8400	2	10	9	N	9	75
05	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT	75

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024												

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		8012 X	8012	-0-	-0-	3686	1	4305	3	Y	19	889
01		8332 X	8332	-0-	-0-	3881	1	4410	3	Y	37	926
02		7975 X	7450	-0-	-525	3590	1	3860	3	Y	-0-	926
03		8525 X	5217	-0-	-3308	1052	1	4165	3	Y	-0-	926
04		8460 X	5235	-0-	-3225	860	1	4375	3	Y	-0-	-0-
05		8339 X	7576	-0-	-763	1468	1	6108	3	Y	-0-	-0-
WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772			
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		30	
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		30	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			Y	-0-			22
01		403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2			Y	-0-			22
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			Y	-0-			22
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	190 2			Y	-0-			22
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	247	57 2			Y	-0-			22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418			
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
01	434	N	190	-0-	-244	-0-	190 2			Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			Y	-0-			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	198 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	59	-0-	59	257	59 2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526			
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			57
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18 1			N	-0-			57
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			57
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			57
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			57
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			57

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 - 9400		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360		
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262		
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610		
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			37
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			37
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			37
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			37
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			37
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			37

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61	265	61	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966	
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		Y	-0-		-0-
01	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	249	57	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST		96979 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
WHITE POINT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 286512		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6259 - 6263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19117 2	177 9	N	161	192 1	236
01		19377 X	19377	-0-	-0-	-0-	19197 2	180 9	N	164	180 1	220
02		9541 X	NO RPT	-0-	-9541	-0-			N	NO RPT		220
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
KIRK GAS UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11176 - 11260		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRK GAS UNIT		WELL #: A 3		RRCID -> 094731		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 11353		PERF.10748 - 11030		
12		589 N	158	-0-	-431	-0-	158 2		N	-0-		645
01		992 N	68	-0-	-924	-0-	58 2	10 9	N	9		654
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	10		664
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	196 2	18 9	N	16		680
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	196 2	15 9	N	14		694
05		3100 N	8496	-0-	5396	5396	8302 2	194 9	N	176	174 1	696

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
MAYO-KOONCE GU		WELL #: 3		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11985 - 12020		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554			Y	NO RPT		-0-

MAYO-OWEN GU		WELL #: 5T		RRCID -> 215037		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10560 - 10580		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYO-OWEN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 279136		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF.10614 - 10776		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022												

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	5270 X	4063	-0-	-1207	-0-	3808	2	255	9	Y	232	355	1			57
		4619 X	4227	-0-	-392	-0-	48	1	3779	2	Y	364	174	1			247
							400	9									
02		4321 X	4080	-0-	-241	-0-	46	1	3615	2	Y	381	395	1			233
							419	9									
03		4619 X	2931	-0-	-1688	-0-	33	1	2593	2	Y	277	383	1			127
							305	9									
04		4470 X	3658	-0-	-812	-0-	43	1	3367	2	Y	225	195	1			157
							248	9									
05		4371 X	4187	-0-	-184	-0-	46	1	3624	2	Y	470	367	1			260
							517	9									
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																	
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424																	
12	01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	4	14	9	N	13					129
		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	4	14	9	N	13					142
		20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12					154
		20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12					166
		20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	N	12					178
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257																	
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811																	
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825																	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323																	
12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10294 - 11312		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	12731	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	11883	PERF.10246 - 10304		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22														

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148 - 10196		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13139	PERF. 9234 - 10402		
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11024 - 11142		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) //CONT.// 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #: 23		RRCID -> 212809		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MEGO RESOURCES, LLC		559362										
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MEGO RESOURCES, LLC 559362
 STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	416 1	1685 3	N	462	392 1	257			
01	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	508 9	1025 3	N	374	392 1	239			
02	1769 N	1019	-0-	-750	-0-	411 9	571 9	N	519	586 1	172			
03	2604 N	1944	-0-	-660	-0-	448 1	1132 3	N	393	393 1	172			
04	1950 N	1366	-0-	-584	-0-	380 1	465 3	N	454	392 1	234			
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	432 9	395 1	N	398	392 1	240			
						499 9	438 9							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 5212 - 5217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5199 - 5204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6076 - 6159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7737 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 3870 - 3883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4326 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 4461 - 4468	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-					-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2			N	-0-					-0-
02		2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		4073 N	4073	-0-	-0- B	-0-	4073 2			N	-0-					-0-
04		3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 2			N	-0-					-0-
05		2416 N	-0-	-0-	-2416 B	-0-				N	-0-					-0-
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360						
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140						
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 6			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A						
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 6			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6			N	-0-					-0-
WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81		WELL #: 2 L		RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

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

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84

WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84

WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B

WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84

WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5395 - 5470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
CHAPOTAL LAND CO. A		273611								
		WELL #:	13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 3700 - 3892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO "H"		WELL #:	3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 5808 - 5816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA L&L -B-		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		789662								
		WELL #:	10	RRCID ->	122201	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 4784 - 4828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.//		99549 462	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARCIA L&L -B-		WELL #:		11	RRCID ->	124744	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4774 -	4830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2024										

YTURRIA (VELA)				99549 583	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		6	RRCID ->	242322	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	3674 -	3684
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	612	-0-	-380	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)				99549 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	172541	COMPL. DATE	11/00/1964	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700)				99549 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	3716 -	3724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)				99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425									
YTURRIA L & L		WELL #:		2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 -	4482
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)				99552 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425									
FLORES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 -	5188
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)			99552 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 128058			COMPL. DATE 07/24/1988			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1036 2	2 9	Y	Y	2	2 1		1
		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	102 1	1040 2	Y	Y	3	3 1		1
							3 9							
02		1247 N	501	-0-	-746	-0-	500 2	1 9	Y	Y	1	2 1		-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	122 1	1217 2	Y	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	87 1	1174 2	Y	Y	1	1 1		-0-
							1 9							

YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 8		RRCID -> 206974			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #: 9		RRCID -> 208806			COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)			99552 952		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 157307			COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)			99591 070		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			891175											
CAMERON, DON ET AL			WELL #: 2A		RRCID -> 015334			COMPL. DATE 08/21/1961			TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

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

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

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

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

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

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

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

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

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

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403						
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 4	N	-0-		-0-
01	0 N	120	-0-	120	-0-	120 1	N	-0-		-0-
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	110 4	N	-0-		-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 1	N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA (QUEEN CITY)		99663 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:	2	RRCID ->	181876	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1862 - 1872
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)		99663 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175337	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 3730 - 3800
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA-CUELLAR		WELL #:	4	RRCID ->	176969	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 3724 - 3804
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE		WELL #:	01	RRCID ->	289593	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 3936 - 3954
12	4309 #	3406	-0-	-903	-0-	429 1	2977 2	N	-0-	-0-
01	4278 #	3418	-0-	-860	-0-	425 1	2993 2	N	-0-	-0-
02	3973 #	3239	-0-	-734	-0-	450 1	2789 2	N	-0-	-0-
03	4154 #	3349	-0-	-805	-0-	431 1	2918 2	N	-0-	-0-
04	3810 #	3247	-0-	-563	-0-	428 1	2819 2	N	-0-	-0-
05	3472 #	3326	-0-	-146	-0-	443 1	2883 2	N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SWANTNER, G.R.			WELL #: 1		RRCID -> 075447		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR			WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983								
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	348	N	98	-0-	-250	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J.			WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELENO			WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874															
12		1643 X	627	-0-	-1016	-0-	50	1	577	2	N	-0-			-0-
01		1178 X	761	-0-	-417	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-
02		986 X	566	-0-	-420	-0-	36	1	530	2	N	-0-			-0-
03		1054 X	587	-0-	-467	-0-	35	1	552	2	N	-0-			-0-
04		1020 X	755	-0-	-265	-0-	46	1	709	2	N	-0-			-0-
05		775 X	486	-0-	-289	-0-	32	1	454	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142															
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	5007	-0-	-604	-0-	162	1	4845	3	Y	-0-					-0-
01	5611 X	5140	-0-	-471	-0-	159	1	4980	3	Y	-0-					-0-
02	5249 X	2742	-0-	-2507	-0-	112	1	2629	3	Y	1	1	1			-0-
03	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	200	1	4195	3	Y	5	3	1			2
04	4980 X	4766	-0-	-214	-0-	205	1	4551	3	Y	7	7	1			2
05	5146 X	5014	-0-	-132	-0-	229	1	4775	3	Y	7	6	1			3

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	165	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1943 N	1857	-0-	-86	-0-	155	1	1701	3	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1243	-0-	-865	-0-	109	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	2010 N	73	-0-	-1937	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	1984 N	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9641 X	8666	-0-	-975	-0-	281	1	8385	3	Y	-0-			-0-
01	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	304	1	9494	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	9019 X	7103	-0-	-1916	-0-	290	1	6812	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	8649 X	6805	-0-	-1844	-0-	310	1	6494	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	8370 X	8136	-0-	-234	-0-	351	1	7784	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	8649 X	7652	-0-	-997	-0-	350	1	7301	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	63	1	1875	3	Y	13	15	1	1
						1	4	14	9					
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	64	1	1995	3	Y	12	11	1	2
						1	4	13	9					
02	1827 N	1655	-0-	-172	-0-	67	1	1580	3	Y	6	7	1	1
						1	4	7	9					
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	Y	16	12	1	5
						1	4	18	9					
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	106	1	2364	3	Y	28	25	1	8
						2	4	31	9					
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	129	1	2677	3	Y	26	22	1	12
						1	4	29	9					

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840				
12	36419	X	36419	-0-	-0-	-0-	35702	3	717	9	Y	652	608	1	97
01	32991	X	32991	-0-	-0-	-0-	32377	3	614	9	Y	558	570	1	85
02	33055	X	33055	-0-	-0-	-0-	32404	3	651	9	Y	592	617	1	60
03	36983	X	35322	-0-	-1661	-0-	34694	3	628	9	Y	571	542	1	89
04	35790	X	33378	-0-	-2412	-0-	32760	3	618	9	Y	562	580	1	71
05	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT			71

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830				
12	28675	X	28366	-0-	-309	-0-	27799	3	567	9	Y	515	474	1	76
01	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	29698	3	578	9	Y	525	523	1	78
02	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	26790	3	540	9	Y	491	519	1	50
03	28365	X	27832	-0-	-533	-0-	27340	3	492	9	Y	447	427	1	70
04	27750	X	25845	-0-	-1905	-0-	25368	3	477	9	Y	434	449	1	55
05	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT			55

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860				
12	17050	X	16896	-0-	-154	-0-	16558	3	338	9	Y	307	282	1	45
01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17446	3	339	9	Y	308	307	1	46
02	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15602	3	308	9	Y	280	297	1	29
03	16895	X	16596	-0-	-299	-0-	16302	3	294	9	Y	267	254	1	42
04	17220	X	16516	-0-	-704	-0-	16208	3	308	9	Y	280	287	1	35
05	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT			35

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	11160	X	2739	-0-	-8421	-0-	2699	3	40	9	N	36	182	1	98
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			98
02	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-			98
03	11160	X	10381	-0-	-779	-0-	10381	3			N	-0-			98
*04	10590	X	10273	-0-	-317	-0-	10273	3			N	-0-			98
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			98

SEELIGSON / ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ZONE 21-B TREND		LOGAS ENERGY, LLC		SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: JIM WELLS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
505860														
1179CH		00/90/1964		7718		N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1065 C		072759		05/14/1977		7250		6820 -		6862				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23		

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1160 C		075220		11/24/1977		7300		N/A		N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1109 C		076009		10/23/1977		N/A		6677 -		6750				
12	33446 X	33446	-0-	-0-	-0-	32772	3	674	9	Y	613	558	1	89
01	33294 X	32985	-0-	-309	-0-	32362	3	623	9	Y	566	570	1	85
02	31146 X	30712	-0-	-434	-0-	30114	3	598	9	Y	544	573	1	56
03	33449 X	31366	-0-	-2083	-0-	30812	3	554	9	Y	504	481	1	79
04	32370 X	29518	-0-	-2852	-0-	28971	3	547	9	Y	497	513	1	63
05	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-			Y	NO RPT					63

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1029 C		078246		05/30/1978		6970		6650 -		6690				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1204 T		105563		03/17/1983		6900		6521 -		6578				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
1PF		139769		11/15/1991		N/A		N/A		N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

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

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-			9
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	-0-			9
02	5945 X	-0-	-0-	-5945	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

12	34072 X	34072	-0-	-0-	-0-	33408	3	664	9	Y	604	569	1	91
01	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	31775	3	608	9	Y	553	560	1	84
02	36296 X	36296	-0-	-0-	-0-	35571	3	725	9	Y	659	677	1	66
03	39246 X	33449	-0-	-5797	-0-	32865	3	584	9	Y	531	513	1	84
04	37980 X	35955	-0-	-2025	-0-	35276	3	679	9	Y	617	624	1	77
05	38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-			Y	NO RPT					77

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

 DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	30
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	30
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	30
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-	30
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	30
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	30

 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

 CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID -> 149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID -> 212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA			
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	3	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	284	1	635	2	N	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	3	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6789 X	5188	-0-	-1601	-0-	1071	1	4117	2	Y	-0-				36
01	6293 X	5410	-0-	-883	-0-	1053	1	4357	2	Y	-0-				36
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	1205	1	4773	2	Y	48				84
03	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	1130	1	4256	2	Y	-0-				84
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	1338	1	4513	2	Y	-0-				84
05	6448 X	4949	-0-	-1499	-0-	1271	1	3678	2	Y	-0-				84
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426						
12	5518 X	4636	-0-	-882	-0-	957	1	3679	2	Y	-0-				46
01	5053 X	4399	-0-	-654	-0-	852	1	3524	2	Y	21	47	1		20
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1076	1	4262	2	Y	25				45
03	4650 X	4208	-0-	-442	-0-	883	1	3325	2	Y	-0-				45
04	4440 X	3196	-0-	-1244	-0-	724	1	2443	2	Y	26	57	1		14
05	4588 X	208	-0-	-4380	-0-	53	1	153	2	Y	2				16
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335						
12	1054 N	747	-0-	-307	-0-	154	1	593	2	Y	-0-				40
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	186	1	771	2	Y	16	36	1		20
02	870 N	747	-0-	-123	-0-	147	1	580	2	Y	18				38
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	153	1	578	2	Y	-0-				38
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	175	1	589	2	Y	11	39	1		10
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	249	1	721	2	Y	1				11
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676						
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-				83
01	868 N	625	-0-	-243	-0-	111	1	458	2	Y	51	105	1		29
02	725 N	363	-0-	-362	-0-	62	1	246	2	Y	50				79
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	146	1	551	2	Y	-0-				79
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	195	1	657	2	Y	28	86	1		21
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	173	1	500	2	Y	3				24

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	146	1	560	2	N	-0-					67
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	722	2	N	-0-					67
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-					67
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	159	1	600	2	N	-0-					67
04	870 N	552	-0-	-318	-0-	126	1	426	2	N	-0-					67
05	713 N	458	-0-	-255	-0-	118	1	340	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	1627	-0-	1627	1627	462	1	1165	2	Y	-0-					20
05	T. A.	243	-0-	243	1870	107	1	136	2	Y	-0-					20

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					24
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	Y	-0-					24
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					24
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					24
04	T. A.	22	-0-	22	22	6	1	16	2	Y	-0-					24
05	T. A.	46	-0-	46	68	20	1	26	2	Y	-0-					24

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278								
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	55	1	2534	2	Y	-0-					127
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	429	1	959	2	Y	-0-					127
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	742	1	1658	2	Y	-0-					127
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					127
04	T. A.	1186	-0-	1186	1186	337	1	849	2	Y	-0-					127
05	T. A.	1274	-0-	1274	2460	561	1	713	2	Y	-0-					127

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MCGRATH				WELL #: 1	RRCID -> 127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCGRATH				WELL #: 4	RRCID -> 182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510	
12	7474	X	7474	-0-	-0-	7418	2	56	9	Y	51	131
01	8133	X	8133	-0-	-0-	8085	2	48	9	Y	44	175
02	2639	X	2069	-0-	-570	2067	2	2	9	Y	2	177
03	5796	X	5796	-0-	-0-	5759	2	37	9	Y	34	74
04	7860	X	4507	-0-	-3353	4479	2	28	9	Y	25	99
05	8122	X	5008	-0-	-3114	4991	2	17	9	Y	15	114

MCGRATH				WELL #: 5	RRCID -> 186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484	
12	8370	X	2742	-0-	-5628	2735	2	7	9	Y	6	40
01	8370	X	1876	-0-	-6494	1873	2	3	9	Y	3	43
02	3973	X	2210	-0-	-1763	2202	2	8	9	Y	7	50
03	3313	X	3313	-0-	-0-	3298	2	15	9	Y	14	22
04	3506	X	3506	-0-	-0-	3489	2	17	9	Y	15	37
05	2728	X	2042	-0-	-686	2036	2	6	9	Y	5	42

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9706 - 9852	
12	3822	X	3822	-0-	-0-	911	1	2888	2	Y	21	3
01	3751	X	3303	-0-	-448	830	1	2453	2	Y	18	1
02	3942	X	3942	-0-	-0-	358	1	3560	2	Y	22	-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	300	1	4298	2	Y	24	5
04	4930	X	4930	-0-	-0-	1021	1	3887	2	Y	20	5
05	6113	X	6113	-0-	-0-	1016	1	5071	2	Y	24	9

SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9850 - 9890	
12	491	N	491	-0-	-0-	117	1	372	2	Y	2	-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	2	-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	94	1	934	2	Y	2	1
03	1382	N	1382	-0-	-0-	90	1	1290	2	Y	2	2
04	510	N	474	-0-	-36	98	1	374	2	Y	2	2
05	1085	N	313	-0-	-772	52	1	259	2	Y	2	2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	649	-0-	-622	-0-	155	1	493	2	Y	1	1	1			5
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	226	1	669	2	Y	1	1	1			5
02	754 N	343	-0-	-411	-0-	31	1	310	2	Y	2	1	1			6
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	39	1	560	2	Y	1	1	1			6
04	870 N	602	-0-	-268	-0-	125	1	476	2	Y	1	1	1			6
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	634	2	Y	2	1	1			7

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	165	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	159	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	636	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1261	1	3998	2	Y	10	10	1			32
01	4557 X	3013	-0-	-1544	-0-	759	1	2244	2	Y	9	10	1			31
02	4147 X	1610	-0-	-2537	-0-	147	1	1454	2	Y	8	9	1			30
03	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	276	1	3954	2	Y	13	15	1			28
04	4410 X	2116	-0-	-2294	-0-	438	1	1667	2	Y	10	10	1			28
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	806	1	4021	2	Y	12	10	1			30

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	588	1	1865	2	Y	17	17	1			6
01	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	347	1	1027	2	Y	16	17	1			5
02	1972 X	690	-0-	-1282	-0-	61	1	611	2	Y	16	11	1			10
03	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	150	1	2157	2	Y	21	15	1			16
04	2400 X	2136	-0-	-264	-0-	441	1	1676	2	Y	17	17	1			16
05	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	331	1	1650	2	Y	20	17	1			19

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	144	1	458	2	Y	3	3 1	5
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	163	1	482	2	Y	3	3 1	5
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	39	1	387	2	Y	4	4 1	5
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	31	1	438	2	Y	4	4 1	5
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	112	1	425	2	Y	3	3 1	5
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	96	1	481	2	Y	4	3 1	6

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920				
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	Y	-0-		-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	51	1	536	2	Y	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	468	-0-	-162	-0-	67	1	401	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	402	-0-	-218	-0-	46	1	356	2	Y	-0-		-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740				
12	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	914	1	3009	2	Y	7		50
01	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	813	1	2751	2	Y	19		69
02	3712 X	2310	-0-	-1402	-0-	108	1	2193	2	Y	8	63 1	14
03	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	296	1	3333	2	Y	49	63 1	-0-
04	3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	663	1	1701	2	Y	4		4
05	3937 X	2638	-0-	-1299	-0-	519	1	2113	2	Y	5		9

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858				
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	237	1	751	2	Y	2	2 1	3
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	246	1	729	2	Y	2	2 1	3
02	957 N	737	-0-	-220	-0-	67	1	669	2	Y	1	2 1	2
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	57	1	825	2	Y	2	2 1	2
04	930 N	825	-0-	-105	-0-	171	1	652	2	Y	2	2 1	2
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	130	1	647	2	Y	2	2 1	2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9610 - 9676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	222	1	704	2	Y	2	2 1	4
01	992 N	672	-0-	-320	-0-	169	1	501	2	Y	2	2 1	4
02	928 N	93	-0-	-835	-0-	8	1	83	2	Y	2	1 1	5
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	58	1	837	2	Y	2	2 1	5
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	546	2	Y	2	2 1	5
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	152	1	757	2	Y	2	2 1	5

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8220 - 8220			
12	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	566	1	5109	2	Y	17	27 1	10
01	6169 X	5792	-0-	-377	-0-	824	1	4962	2	Y	5		15
02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	509	1	5315	2	Y	19	34 1	-0-
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	638	1	5323	2	Y	9		9
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	811	1	4851	2	Y	26	25 1	10
05	6262 X	5644	-0-	-618	-0-	649	1	4984	2	Y	10	16 1	4

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10856 - 10938			
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	47	1	424	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	74	1	448	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	290	-0-	-232	-0-	25	1	265	2	Y	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	73	1	437	2	Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9584 - 9794			
12	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	927	1	3050	2	Y	28		65
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	976	1	3302	2	Y	69		134
02	4205 X	3150	-0-	-1055	-0-	147	1	2974	2	Y	26	112 1	48
03	4495 X	3381	-0-	-1114	-0-	265	1	2985	2	Y	119	115 1	52
04	4350 X	4054	-0-	-296	-0-	1132	1	2907	2	Y	14		66
05	4278 X	3371	-0-	-907	-0-	661	1	2691	2	Y	17		83

BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10542 - 10564			
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-		13
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	2	Y	-0-		13
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-		13
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	Y	-0-		13
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	-0-		13
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	14	1	104	2	Y	-0-		13

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10678	- 10960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14384 X	1114	-0-	-13270	-0-	110 1	995 2	Y	8	12 1	2
							9 9					
01		14384 X	1615	-0-	-12769	-0-	230 1	1383 2	Y	2		4
							2 9					
02		5423 X	524	-0-	-4899	-0-	45 1	470 2	Y	8	8 1	4
							9 9					
03		3689 X	530	-0-	-3159	-0-	57 1	473 2	Y	-0-		4
04		1380 X	384	-0-	-996	-0-	55 1	328 2	Y	1	1 1	4
							1 9					
05		1426 X	996	-0-	-430	-0-	114 1	879 2	Y	3	5 1	2
							3 9					

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 9439	- 9449		
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID -> 179771	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7686	- 8158		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BMT/K&H		WELL #:		1X	RRCID -> 179827	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 11608	PERF.10325	- 10846
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	135 1	1216 2	Y	-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	181 1	1088 2	Y	-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	111 1	1159 2	Y	-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	175 1	1462 2	Y	-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	182 1	1091 2	Y	-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	166 1	1273 2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E	RRCID -> 180177	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10512	- 10574
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BMT/K&H		WELL #:		4Z	RRCID -> 180279	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 11611	PERF.10793	- 10859
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	163	-0-	163	163	14 1	149 2	Y	-0-
03	14B2 EXT	392	-0-	392	555	42 1	350 2	Y	-0-
04	14B2 EXT	162	-0-	162	717	23 1	139 2	Y	-0-
05	898 X	181	-0-	-717	-0-	21 1	160 2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D	RRCID -> 180577	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10868	- 11034
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	99 1	896 2	Y	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	134 1	805 2	Y	-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	82 1	863 2	Y	-0-
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	99 1	823 2	Y	-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	131 1	782 2	Y	-0-
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	108 1	832 2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A	RRCID -> 180616	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 11022
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BMT/K&H		WELL #:		2C	RRCID -> 181318	COMPL. DATE 07/20/2023	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10118	- 10162
12	25761 X	11242	-0-	-14519	-0-	1103 1	9951 2	Y	171 271 1 23
						188 9			
01	25761 X	8400	-0-	-17361	-0-	1188 1	7158 2	Y	49 72
						54 9			
02	24099 X	5996	-0-	-18103	-0-	506 1	5279 2	Y	192 264 1 -0-
						211 9			
03	15407 X	4280	-0-	-11127	-0-	448 1	3735 2	Y	88 88
						97 9			
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	530 1	3167 2	Y	137 133 1 92
						151 9			
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	302 1	2317 2	Y	86 138 1 40
						95 9			

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		7	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		12	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-		5	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		12	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		14	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		10	1	79	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810							
12	341 N	249	-0-	-92	-0-		25	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-		38	1	227	2	Y	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		26	1	270	2	Y	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		36	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		45	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-		36	1	278	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502							
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		321	1	2899	2	Y	2	3	1	8
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		436	1	2627	2	Y	-0-			8
02	2610 X	1524	-0-	-1086	-0-		133	1	1389	2	Y	2	1	1	9
03	3224 X	2164	-0-	-1060	-0-		232	1	1932	2	Y	-0-			9
04	3120 X	1718	-0-	-1402	-0-		246	1	1472	2	Y	-0-			9
05	3224 X	1589	-0-	-1635	-0-		183	1	1406	2	Y	-0-			9

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376							
12	124 N	112	-0-	-12	-0-		24	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		14	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-		9	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-		8	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-		12	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-		4	1	19	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	383 1	1261 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	368 1	1245 2	Y	-0-		-0-
02	1537 N	1201	-0-	-336	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	116 1	1313 2	Y	-0-		-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	449 1	1154 2	Y	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	310 1	1264 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69 1	622 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	57 1	344 2	Y	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	394	-0-	-257	-0-	42 1	352 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	56 1	334 2	Y	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	68 1	520 2	Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	115 1	421 2	Y	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	22 1	178 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	52 1	363 2	Y	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	71 1	348 2	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	85 1	415 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
12	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	357 1	3220 2	Y	7	12 1	31
01	3751 X	2205	-0-	-1546	-0-	314 1	1891 2	Y	-0-		31
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	373 1	3895 2	Y	-0-	12 1	19
03	3596 X	2605	-0-	-991	-0-	279 1	2326 2	Y	-0-		19
04	3480 X	3303	-0-	-177	-0-	472 1	2821 2	Y	9	6 1	22
05	4588 X	2381	-0-	-2207	-0-	274 1	2104 2	Y	3	5 1	20

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214			
12	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	165 1	1486 2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	251 1	1513 2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	1494	-0-	-159	-0-	131 1	1363 2	Y	-0-		-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	187 1	1557 2	Y	-0-		-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	260 1	1552 2	Y	-0-		-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	188 1	1444 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006			
12	992 N	668	-0-	-324	-0-	66 1	598 2	Y	4	6 1	1
01	992 N	502	-0-	-490	-0-	71 1	430 2	Y	1		2
02	928 N	840	-0-	-88	-0-	73 1	764 2	Y	3	4 1	1
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	69 1	577 2	Y	-0-		1
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	91 1	542 2	Y	4	4 1	1
05	899 N	496	-0-	-403	-0-	57 1	438 2	Y	1	1 1	1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	17	1	182	2	Y	-0-
03	14B2 EXT	122	-0-	122	321	13	1	109	2	Y	-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	419	14	1	84	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	469	6	1	44	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
12	837 N	717	-0-	-120	-0-	72	1	645	2	Y	-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	108	1	650	2	Y	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	Y	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	106	1	635	2	Y	-0-
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	88	1	673	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780			
12	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	168	1	1518	2	Y	3
						3	9				6
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	234	1	1412	2	Y	2
						2	9				8
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	154	1	1604	2	Y	4
						4	9				1
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	183	1	1529	2	Y	2
						2	9				5
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	239	1	1430	2	Y	5
						6	9				5
05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	205	1	1573	2	Y	2
						2	9				4

BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
12	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	103	1	926	2	Y	-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	201	1	1213	2	Y	-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	2	Y	-0-
04	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	172	1	1031	2	Y	-0-
05	1519 N	949	-0-	-570	-0-	109	1	840	2	Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	3844 X	2785	-0-	-1059	-0-	278	1	2504	2	Y	3	5	1	-0-
01	3844 X	3355	-0-	-489	-0-	477	1	2877	2	Y	1			1
02	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	277	1	2891	2	Y	5	6	1	-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	371	1	3091	2	Y	2			2
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	469	1	2806	2	Y	5	5	1	2
05	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	327	1	2514	2	Y	2	3	1	1

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776						
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	23	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488						
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	530	1	4781	2	Y	5	8	1	18
01	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	417	1	2515	2	Y	2			20
02	2755 X	1614	-0-	-1141	-0-	141	1	1472	2	Y	1	10	1	11
03	4030 X	1203	-0-	-2827	-0-	129	1	1072	2	Y	2			13
04	3900 X	1065	-0-	-2835	-0-	153	1	912	2	Y	-0-			13
05	4030 X	615	-0-	-3415	-0-	71	1	543	2	Y	1	1	1	13

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	-0-		-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	-0-		-0-
05	744 N	373	-0-	-371	-0-	38	1	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9852 - 9878	
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
04	390 N	210	-0-	-180	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	21	1	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9162 - 9212	
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	10	1	Y	-0-		-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10512 - 10696	
12	5208 X	3737	-0-	-1471	-0-	789	1	Y	51	75	34
						56	9				
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	511	1	Y	-0-		34
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	562	1	Y	28		62
						31	9				
03	3751 X	3058	-0-	-693	-0-	384	1	Y	-0-		62
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	787	1	Y	-0-		62
*05	5208 X	2409	-0-	-2799	-0-	402	1	Y	46		108
						51	9				

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032		PERF.10518 - 10598	
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	434	1	Y	25	37	4
						28	9				
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-		4
02	1914 N	1724	-0-	-190	-0-	187	1	Y	14		18
						15	9				
03	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	223	1	Y	-0-		18
04	2010 N	1759	-0-	-251	-0-	298	1	Y	-0-		18
*05	1829 N	994	-0-	-835	-0-	165	1	Y	23		41
						25	9				

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10390 - 10408	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
*05	93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717								
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	71	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	36	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	151	-0-	-221	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979								
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	30	1	1402	2	N	27	68	1			56
						30	9									
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	407	1	909	2	N	-0-					56
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	781	1	1331	2	N	-0-					56
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	902	1	1135	2	N	11					67
						12	9									
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	580	1	1461	2	N	170					237
						187	9									
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	832	1	1059	2	N	14	173	1			78
						15	9									

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550								
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	36	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	136	-0-	-67	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750								
12	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	177	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	165	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	220	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	705	-0-	-473	-0-	72	1	633	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-	81 1	59
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		59
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		59
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		59
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	63	50 1	72
						69	9				
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	Y	-0-		72

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294			
12	1054 X	836	-0-	-218	-0-	836	2	Y	-0-	82 1	35
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		35
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-		35
03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	484	1	Y	-0-		35
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	935	1	Y	162	126 1	71
						178	9				
05	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	118	1	Y	-0-		71

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650			
12	961 N	88	-0-	-873	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863			
12	1116 X	77	-0-	-1039	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	2900 N	3671	-0-	771	771	464	1	Y	-0-		-0-
03	1136 N	365	-0-	-771	-0-	95	1	Y	-0-		-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	455	1	Y	-0-		-0-
05	1116 X	619	-0-	-497	-0-	63	1	Y	-0-		-0-